

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367														
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077										
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOB# 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591											
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF. 11225 - 11245	
02	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2943	2	15	9	N	14	273
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19	9	N	17	139
04	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	3289	2	28	9	N	25	164
05	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3280	2	31	9	N	28	192
06	3720 X	562	-0-	-3158	-0-	559	2	3	9	N	3	195
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	195

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF. 11120 - 11192	
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5832	2	24	9	N	22	239
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28	9	N	25	101
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5566	2	36	9	N	33	134
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4662	2	21	9	N	19	153
*06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11	164
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		028617										
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INCLINE ENERGY		423656		162160		49B		CNTY: PECOS				
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370	
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-	-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-	-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-	-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
*07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
06	570 #	342	-0-	-228	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
*07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11		57
03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13		70
04	600 #	467	-0-	-133	-0-	454	2	13	9	N	12		82
05	651 #	420	-0-	-231	-0-	407	2	13	9	N	12		94
06	660 #	336	-0-	-324	-0-	325	2	11	9	N	10		104
07	682 #	661	-0-	-21	-0-	649	2	12	9	N	11		115

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		62
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3		65
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35		100
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	3	44	9	N	40		140
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	13	3	10	9	N	9		149
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	3	3	9	N	3		152

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
 DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			23
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			23
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			23
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			23
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			23
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			23

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3838 - 3924	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	97 1	64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53		117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	43 1	80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		85
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		89
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31		120

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3523 - 3863	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3217 - 3374	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY				423656								
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	92 3	33 9	N	30	172 1		99
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	154 3	52 9	N	47	77 1		69
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	116 3	45 9	N	41			110
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	97 3	39 9	N	35			145
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	161 3	46 9	N	42			187
*07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133 3	40 9	N	36	164 1		59

GERALDINE				1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A	
02	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
03	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
04	840 #	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-			-0-
05	868 #	752	-0-	-116	-0-	752 3		N	-0-			-0-
06	840 #	621	-0-	-219	-0-	621 3		N	-0-			-0-
07	868 #	613	-0-	-255	-0-	613 3		N	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1344 #	933	-0-	-411	-0-	933	3		Y	-0-			51
03	1612 #	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		Y	-0-			51
04	1560 #	1175	-0-	-385	-0-	1175	3		Y	-0-			51
05	1612 #	985	-0-	-627	-0-	985	3		Y	-0-			51
06	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		Y	-0-			51
07	1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1351	3		Y	-0-			51

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721
02	980 #	547	-0-	-433	-0-	547	3		N	-0-		-0-
03	806 #	688	-0-	-118	-0-	688	3		N	-0-		-0-
04	8565 R	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3		N	-0-		-0-
05	8774 R	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3		N	-0-		-0-
06	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3		N	-0-		-0-
*07	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3		N	-0-		-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		528512	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678
TEXACO												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		722193								
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)		WELL #:		00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		WELL #:		800520								
GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL)		WELL #:		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		WELL #:		800520								
SIMMONS		WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441 - 5462
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	830	-0-	-460	-0-	830	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	3		N	-0-		-0-
06	1320 N	357	-0-	-963	-0-	357	3		N	-0-		-0-
07	868 N	197	-0-	-671	-0-	197	3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520										
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63	9	N	57	181	1	96
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	3	75	9	N	68			164
04	1530 N	662	-0-	-868	-0-	651	3	11	9	N	10			174
05	1581 N	53	-0-	-1528	-0-	53	3			N	-0-			174
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	1			175
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			176

GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730		
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	510 N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
INCLINE ENERGY		423656												
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		423656												
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194		
02	1064 #	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-			-0-
03	1178 #	993	-0-	-185	-0-	993	3			N	-0-			-0-
04	1020 #	926	-0-	-94	-0-	926	3			N	-0-			-0-
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
SOIL ENERGY, INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
800520

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022												

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022												

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162
WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	365	-0-	-1061	-0-	365	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.
IDOL

01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
147862

WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022												

LONGFELLOW ENERGY, LP
ALLISON

508409
WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	Y	-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120	
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-

M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	6 1	55 2	N	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 2	N	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	N	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	13 1	114 2	N	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 2	N	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 2	N	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 2	N	-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20 1	206 2	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005			
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	N	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750			
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409														
WEST STATE			WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190						
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-						-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-						-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-						-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-						-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-						-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-						-0-

WEST RANCH			WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187						
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	65	1	577	2	N	1	1	1				2
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-		1	1			1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1		1	1			1
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	1		1	1			1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-						1
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-						1

WEST RANCH			WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348						
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	62	2	N	3						102
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-						102
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-						102
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	5						107
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5						112
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-						112

WEST RANCH			WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #:	6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 - 4250						
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-						-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-						-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-						-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-						-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-						-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246		
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380		
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206		
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	N	1
						1	9				1
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	100	1	904	2	N	2
						2	9				1
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	238	1	2235	2	N	-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	N	2
						2	9				1

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622		
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	15	1	133	2	N	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	N	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409												
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	46 1	409 2	N	-0-			1
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	52 1	471 2	N	-0-	1 1		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51 1	459 2	N	2	1 1		1
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	2 9						
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	50 1	470 2	N	-0-			1
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	54 1	455 2	N	-0-			1
						46 1	471 2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5185		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060												
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27 1	240 2	N	1			1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 9				1 1		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	15 1	135 2	N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	-0-			-0-
						10 1	108 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256												
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	6 1	49 2	N	-0-			-0-
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	8 1	69 2	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			-0-
07	117 N	57	-0-	-60	-0-	5 1	52 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200										
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		186138 X	186138	-0-	-0-	-0-	54 1	184938 2	Y	923	900	1	318	
							131 4	1015 9						
03		150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	44 1	150100 2	Y	694	739	1	273	
							763 9							
04		135564 X	135564	-0-	-0-	-0-	36 1	134870 2	Y	598	619	1	252	
							658 9							
05		140477 X	140477	-0-	-0-	-0-	30 1	139860 2	Y	534	522	1	264	
							587 9							
06		137376 X	137376	-0-	-0-	-0-	39 1	136817 2	Y	473	491	1	246	
							520 9							
*07		139338 X	139338	-0-	-0-	-0-	59 1	138771 2	Y	462	452	1	256	
							508 9							
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041	
02		9016 X	6412	-0-	-2604	-0-	163 1	6198 2	Y	31	11	1	31	
							17 4	34 9						
03		9486 X	6008	-0-	-3478	-0-	182 1	5761 2	Y	59	56	1	34	
							65 9							
04		9180 X	6131	-0-	-3049	-0-	253 1	5789 2	Y	81	25	1	90	
							89 9							
05		9486 X	6645	-0-	-2841	-0-	32 1	6539 2	Y	67	102	1	55	
							74 9							
06		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	36 1	7421 2	Y	66	65	1	56	
							73 9							
*07		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	43 1	9886 2	Y	32	56	1	32	
							35 9							
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
KING HIDALGO				WELL #:	102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	13051 - 17444	
02		31276 X	-0-	-0-	-31276	-0-			N	-0-			-0-	
03		34627 X	4546	-0-	-30081	-0-	1672 1	2874 2	N	-0-			-0-	
04		33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-			N	-0-			-0-	
05		34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-			N	-0-			-0-	
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			-0-	
*07		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	108 1	5634 2	N	-0-			-0-	
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.	14100 - 18272	
02		75404 X	63569	-0-	-11835	-0-	63569 2		Y	-0-			14	
03		77500 X	65954	-0-	-11546	-0-	65954 2		Y	-0-			14	
04		72270 X	72107	-0-	-163	-0-	72107 2		Y	-0-			14	
05		77448 X	77448	-0-	-0-	-0-	77448 2		Y	-0-			14	
06		90394 X	90394	-0-	-0-	-0-	90394 2		Y	-0-			14	
07		74524 X	64161	-0-	-10363	-0-	64161 2		Y	-0-			14	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 11545	PERF.14168	- 18456			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	59696 X	6663	-0-	-53033	-0-	39 1	6624 2	Y	-0-		-0-
03	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-			Y	-0-		-0-
04	51990 X	8879	-0-	-43111	-0-	78 1	8801 2	Y	-0-		-0-
05	53723 X	8535	-0-	-45188	-0-	101 1	8434 2	Y	-0-		-0-
06	51990 X	28862	-0-	-23128	-0-	124 1	28736 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
*07	54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	141 1	54641 2	Y	-0-	1 1	-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 14042	PERF.14731	- 19315			
02	56000 X	41853	-0-	-14147	-0-	123 1	41730 2	N	-0-	1 1	-0-
03	60977 X	57873	-0-	-3104	-0-	142 1	57731 2	N	-0-		-0-
04	57090 X	54671	-0-	-2419	-0-	130 1	54541 2	N	-0-		-0-
05	58993 X	53683	-0-	-5310	-0-	137 1	53546 2	N	-0-		-0-
06	56010 X	50466	-0-	-5544	-0-	115 1	50351 2	N	-0-		-0-
07	57877 X	52149	-0-	-5728	-0-	120 1	52029 2	N	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845	COMPL. DATE 06/18/2017	TOTAL DEPTH 13901	PERF.13800	- 18262			
02	126448 X	107098	-0-	-19350	-0-	123 1	106975 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	133362 X	99828	-0-	-33534	-0-	121 1	99706 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	124140 X	82999	-0-	-41141	-0-	106 1	82893 2	Y	-0-		-0-
05	118575 X	85342	-0-	-33233	-0-	131 1	85211 2	Y	-0-		-0-
06	114750 X	86377	-0-	-28373	-0-	125 1	86252 2	Y	-0-		-0-
07	118575 X	108796	-0-	-9779	-0-	129 1	108667 2	Y	-0-		-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10840	- 19305			
02	57456 X	41635	-0-	-15821	-0-	335 1	40728 2	N	268	383 1	684
						277 4	295 9				
03	59489 X	50896	-0-	-8593	-0-	357 1	50122 2	N	379	770 1	293
						417 9					
04	56400 X	10143	-0-	-46257	-0-	72 1	9962 2	N	99	182 1	210
						109 9					
05	55242 X	-0-	-0-	-55242	-0-			N	-0-		210
06	49260 X	79	-0-	-49181	-0-	79 1		N	-0-		210
07	50902 X	9515	-0-	-41387	-0-	2135 1	7132 2	N	225		435
						248 9					

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13512	- 17664			
02	64344 X	58107	-0-	-6237	-0-	58107 2		Y	-0-		-0-
03	69533 X	62892	-0-	-6641	-0-	62892 2		Y	-0-		-0-
04	65220 X	57310	-0-	-7910	-0-	57310 2		Y	-0-		-0-
05	66278 X	59831	-0-	-6447	-0-	59831 2		Y	-0-		-0-
06	72082 X	72082	-0-	-0-	-0-	72082 2		Y	-0-		-0-
07	64325 X	59419	-0-	-4906	-0-	59419 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
02	54236 X	48755	-0-	-5481	-0-	83 1	48616 2	Y	-0-	-0-	
						56 4					
03	60047 X	56203	-0-	-3844	-0-	90 1	56113 2	Y	-0-	-0-	
04	56310 X	54163	-0-	-2147	-0-	80 1	54083 2	Y	-0-	-0-	
05	57257 X	54488	-0-	-2769	-0-	67 1	54421 2	Y	-0-	-0-	
06	54390 X	50957	-0-	-3433	-0-	56 1	50901 2	Y	-0-	-0-	
07	56203 X	53472	-0-	-2731	-0-	54 1	53418 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012	
02	8904 X	6932	-0-	-1972	-0-	14 1	6763 2	Y	125	346 1	541
						17 4	138 9				
03	9083 X	8296	-0-	-787	-0-	7 1	8134 2	Y	141	261 1	421
						155 9					
04	8790 X	7696	-0-	-1094	-0-	5 1	7637 2	Y	49		470
						54 9					
05	7688 X	7087	-0-	-601	-0-	7 1	6981 2	Y	90	153 1	407
						99 9					
06	8040 X	6650	-0-	-1390	-0-	7 1	6543 2	Y	91	125 1	373
						100 9					
07	8308 X	7303	-0-	-1005	-0-	5 1	7220 2	Y	71		444
						78 9					

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271	
02	34804 X	22115	-0-	-12689	-0-	22087 2	28 4	N	-0-		-0-
03	38533 X	24860	-0-	-13673	-0-	24860 2		N	-0-		-0-
04	37290 X	18989	-0-	-18301	-0-	18989 2		N	-0-		-0-
05	38533 X	13845	-0-	-24688	-0-	13845 2		N	-0-		-0-
06	33060 X	11915	-0-	-21145	-0-	11915 2		N	-0-		-0-
07	24862 X	5911	-0-	-18951	-0-	5911 2		N	-0-		-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956 - 18990	
02	65961 X	65961	-0-	-0-	-0-	65854 2	107 4	Y	-0-		-0-
03	69905 X	64295	-0-	-5610	-0-	64295 2		Y	-0-		-0-
04	64920 X	62192	-0-	-2728	-0-	62192 2		Y	-0-		-0-
05	93326 X	93326	-0-	-0-	-0-	93326 2		Y	-0-		-0-
06	111849 X	111849	-0-	-0-	-0-	111849 2		Y	-0-		-0-
07	72788 X	59541	-0-	-13247	-0-	59541 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478 - 15006	
02	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	34405 2	48 4	Y	-0-		-0-
03	38975 X	38975	-0-	-0-	-0-	38944 2	31 9	Y	28	11 1	17
04	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	25483 2	36 9	Y	33	30 1	20
05	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24131 2	43 9	Y	39	37 1	22
06	23100 X	21610	-0-	-1490	-0-	21560 2	50 9	Y	45	31 1	36
07	23870 X	22583	-0-	-1287	-0-	22553 2	30 9	Y	27	30 1	33

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880 - 11979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8764 X	7038	-0-	-1726	-0-	48 1	6786 3	Y	11	53 1		13
						192 4	12 9					
03	9145 X	5538	-0-	-3607	-0-	187 1	5294 3	Y	52			65
						57 9						
04	8850 X	5375	-0-	-3475	-0-	143 1	5199 3	Y	30			95
						33 9						
05	9083 X	6125	-0-	-2958	-0-	155 1	5949 3	Y	19			114
						21 9						
06	8400 X	5500	-0-	-2900	-0-	131 1	5350 3	Y	17			131
						19 9						
07	7781 X	3988	-0-	-3793	-0-	126 1	3853 3	Y	8			139
						9 9						

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034		
02	19656 X	109	-0-	-19547	-0-	23 1	2 4	Y	76	163 1		75
						84 9						
03	21359 X	68	-0-	-21291	-0-	4 1	1 2	Y	57	99 1		33
						63 9						
04	16740 X	395	-0-	-16345	-0-	71 1	316 2	Y	7	24 1		16
						8 9						
05	16678 X	15309	-0-	-1369	-0-	156 1	15095 2	Y	53	25 1		44
						58 9						
06	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	155 1	16699 2	Y	44	50 1		38
						48 9						
*07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	113 1	25127 2	Y	64	37 1		65
						70 9						

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357 - 16484		
02	48216 X	-0-	-0-	-48216	-0-			N	-0-			50
03	53382 X	23699	-0-	-29683	-0-	358 1	23341 2	N	-0-			50
04	66172 X	66172	-0-	-0-	-0-	597 1	65575 2	N	-0-			50
05	86704 X	86704	-0-	-0-	-0-	620 1	86084 2	N	-0-			50
06	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	600 1	71758 2	N	-0-			50
*07	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	512 1	55337 2	N	-0-			50

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269		
02	34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	34976 2		Y	-0-			-0-
03	37603 X	35348	-0-	-2255	-0-	35348 2		Y	-0-			-0-
04	37200 X	31091	-0-	-6109	-0-	31091 2		Y	-0-			-0-
05	38719 X	31691	-0-	-7028	-0-	31691 2		Y	-0-			-0-
06	37470 X	36116	-0-	-1354	-0-	36116 2		Y	-0-			-0-
07	38719 X	29219	-0-	-9500	-0-	29219 2		Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838		
02	55552 X	42284	-0-	-13268	-0-	1 1	42283 2	Y	-0-			-0-
03	60264 X	52227	-0-	-8037	-0-	52227 2		Y	-0-			-0-
04	57180 X	48753	-0-	-8427	-0-	48753 2		Y	-0-			-0-
05	57164 X	49325	-0-	-7839	-0-	49325 2		Y	-0-			-0-
06	52920 X	46678	-0-	-6242	-0-	46678 2		Y	-0-			-0-
07	52235 X	45801	-0-	-6434	-0-	45801 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
02	39116 X	26503	-0-	-12613	-0-	1 1	26502 2	Y	-0-		-0-
03	42377 X	40278	-0-	-2099	-0-	40278 2		Y	-0-		-0-
04	40890 X	35091	-0-	-5799	-0-	35091 2		Y	-0-		-0-
05	41664 X	34118	-0-	-7546	-0-	34118 2		Y	-0-		-0-
06	39900 X	33923	-0-	-5977	-0-	33923 2		Y	-0-		-0-
07	40269 X	30435	-0-	-9834	-0-	30435 2		Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
02	64186 X	64186	-0-	-0-	-0-	64186 2		Y	-0-		-0-
03	70029 X	68991	-0-	-1038	-0-	68991 2		Y	-0-		-0-
04	68670 X	-0-	-0-	-68670	-0-			Y	-0-		-0-
05	71052 X	70706	-0-	-346	-0-	70706 2		Y	-0-		-0-
06	68760 X	65801	-0-	-2959	-0-	65801 2		Y	-0-		-0-
07	71052 X	68580	-0-	-2472	-0-	68580 2		Y	-0-		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
02	37884 X	24278	-0-	-13606	-0-	165 1	24113 2	Y	-0-		-0-
03	40207 X	33109	-0-	-7098	-0-	25 1	33084 2	Y	-0-		-0-
04	36150 X	32930	-0-	-3220	-0-	48 1	32882 2	Y	-0-		-0-
05	34999 X	32731	-0-	-2268	-0-	76 1	32655 2	Y	-0-		-0-
06	32040 X	31538	-0-	-502	-0-	77 1	31461 2	Y	-0-		-0-
07	34038 X	31494	-0-	-2544	-0-	78 1	31416 2	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
02	58828 X	42506	-0-	-16322	-0-	1 1	42505 2	Y	-0-		-0-
03	64201 X	59730	-0-	-4471	-0-	1 1	59729 2	Y	-0-		-0-
04	60960 X	55800	-0-	-5160	-0-	55800 2		Y	-0-		-0-
05	61442 X	57009	-0-	-4433	-0-	57009 2		Y	-0-		-0-
06	58050 X	39449	-0-	-18601	-0-	39449 2		Y	-0-		-0-
07	59737 X	57747	-0-	-1990	-0-	57747 2		Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805	-	18161		
02	53788 X	49065	-0-	-4723	-0-	49065	2		Y	-0-				-0-	
03	58311 X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2		Y	-0-				-0-	
04	65915 X	65915	-0-	-0-	-0-	65915	2		Y	-0-				-0-	
05	56017 X	53643	-0-	-2374	-0-	53643	2		Y	-0-				-0-	
06	53670 X	50360	-0-	-3310	-0-	50360	2		Y	-0-				-0-	
07	60636 X	50816	-0-	-9820	-0-	50816	2		Y	-0-				-0-	

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132	-	19118		
02	47572 X	45788	-0-	-1784	-0-	45714	2	74	4	Y	-0-			-0-	
03	51925 X	46984	-0-	-4941	-0-	46984	2			Y	-0-			-0-	
04	46830 X	46566	-0-	-264	-0-	46566	2			Y	-0-			-0-	
05	50685 X	-0-	-0-	-50685	-0-					Y	-0-			-0-	
06	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-					Y	-0-			-0-	
07	50685 X	44836	-0-	-5849	-0-	44836	2			Y	-0-			-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	-	18056		
02	57820 X	52848	-0-	-4972	-0-	52848	2			Y	-0-			-0-	
03	63674 X	59320	-0-	-4354	-0-	59320	2			Y	-0-			-0-	
04	74868 X	74868	-0-	-0-	-0-	74868	2			Y	-0-			-0-	
05	61752 X	59940	-0-	-1812	-0-	59940	2			Y	-0-			-0-	
06	59220 X	56719	-0-	-2501	-0-	56702	2	17	9	Y	15	10	1	5	
07	66898 X	58304	-0-	-8594	-0-	58304	2			Y	-0-	5	1	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	-	16705		
02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	-0-	238	1	78	
						1	4								
03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	-0-			78	
04	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1	1	56370	2	Y	-0-			78	
05	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1	1	56860	2	Y	-0-			78	
06	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1	1	53367	2	Y	-0-			78	
*07	54173 X	54173	-0-	-0-	-0-	1	1	54172	2	Y	-0-			78	

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	-	17386		
02	56474 X	56474	-0-	-0-	-0-	16	1	56389	2	Y	26	60	1	9	
						40	4	29	9						
03	61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	18	1	61695	2	Y	23	23	1	9	
						25	9								
04	54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	15	1	54981	2	Y	-0-	9	1	-0-	
05	55030 X	55030	-0-	-0-	-0-	12	1	55018	2	Y	-0-			-0-	
06	54161 X	54161	-0-	-0-	-0-	15	1	54146	2	Y	-0-			-0-	
*07	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	25	1	59248	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	98256 X	98256	-0-	-0-	-0-	29	1	97927	2	Y	210	212	1	72
						69	4	231	9					
03	108370 X	108370	-0-	-0-	-0-	32	1	108103	2	Y	214	202	1	84
						235	9							
04	92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	25	1	92141	2	Y	175	185	1	74
						193	9							
05	90632 X	90632	-0-	-0-	-0-	19	1	90451	2	Y	147	148	1	73
						162	9							
06	86190 X	86190	-0-	-0-	-0-	25	1	86064	2	Y	92	117	1	48
						101	9							
*07	84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	36	1	84744	2	Y	119	101	1	66
						131	9							

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881					
02	37436 X	32181	-0-	-5255	-0-	57	1	31969	2	Y	78	6	1	113
						69	4	86	9					
03	41447 X	36079	-0-	-5368	-0-	19	1	35955	2	Y	95	8	1	200
						105	9							
04	40110 X	35524	-0-	-4586	-0-	15	1	35474	2	Y	32			232
						35	9							
05	41416 X	36514	-0-	-4902	-0-	22	1	36425	2	Y	61	28	1	265
						67	9							
06	34920 X	34228	-0-	-692	-0-	21	1	34201	2	Y	5	76	1	194
						6	9							
07	36704 X	35643	-0-	-1061	-0-	13	1	35630	2	Y	-0-			194

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018			TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006					
02	62776 X	59892	-0-	-2884	-0-	59892	2			Y	-0-			-0-
03	68727 X	67456	-0-	-1271	-0-	67456	2			Y	-0-			-0-
04	79715 X	79715	-0-	-0-	-0-	79715	2			Y	-0-			-0-
05	68200 X	66459	-0-	-1741	-0-	66459	2			Y	-0-			-0-
06	65280 X	63980	-0-	-1300	-0-	63980	2			Y	-0-			-0-
07	73160 X	67324	-0-	-5836	-0-	67324	2			Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238					
02	15428 X	11389	-0-	-4039	-0-	11287	2	35	4	Y	61	42	1	29
						67	9							
03	16585 X	14013	-0-	-2572	-0-	13961	2	52	9	Y	47	48	1	28
04	15120 X	14658	-0-	-462	-0-	14645	2	13	9	Y	12	33	1	7
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15678	2	12	9	Y	11	12	1	6
06	13560 X	12275	-0-	-1285	-0-	12264	2	11	9	Y	10	8	1	8
*07	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16546	2	2	9	Y	2	7	1	3

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	63504 X	60909	-0-	-2595	-0-	60909	2			Y	-0-				-0-
03	72509 X	66447	-0-	-6062	-0-	66447	2			Y	-0-				-0-
04	70170 X	65882	-0-	-4288	-0-	65882	2			Y	-0-				-0-
05	72509 X	61517	-0-	-10992	-0-	61517	2			Y	-0-				-0-
06	65940 X	65867	-0-	-73	-0-	65867	2			Y	-0-				-0-
07	68076 X	66042	-0-	-2034	-0-	66042	2			Y	-0-				-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212				
02	38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			Y	-0-				-0-
03	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			Y	-0-				-0-
04	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	45273	2			Y	-0-				-0-
05	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	1	1	34870	2	Y	-0-				-0-
06	27090 X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-				-0-
07	27993 X	16334	-0-	-11659	-0-	16334	2			Y	-0-				-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614				
02	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			Y	-0-				-0-
03	51222 X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			Y	-0-				-0-
04	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2			Y	-0-				-0-
05	58017 X	58017	-0-	-0-	-0-	1	1	58016	2	Y	-0-				-0-
06	49560 X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-				-0-
07	51212 X	46202	-0-	-5010	-0-	46202	2			Y	-0-				-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232				
02	55104 X	54280	-0-	-824	-0-	54280	2			Y	-0-				-0-
03	61008 X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2			Y	-0-				-0-
04	72556 X	72556	-0-	-0-	-0-	72556	2			Y	-0-				-0-
05	60543 X	59742	-0-	-801	-0-	59742	2			Y	-0-				-0-
06	58170 X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-				-0-
07	63922 X	57799	-0-	-6123	-0-	57799	2			Y	-0-				-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427				
02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1	31825	2	N	-0-				-0-
03	33077 X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1	27443	2	N	-0-				-0-
04	64661 X	64661	-0-	-0-	-0-	66	1	64595	2	N	-0-				-0-
05	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	51	1	49561	2	N	-0-				-0-
06	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-				-0-
*07	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	46	1	51132	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11760 X	7415	-0-	-4345	-0-	49 1	7307 2	Y	-0-		-0-
						59 4					
03	13020 X	8326	-0-	-4694	-0-	18 1	8308 2	Y	-0-		-0-
04	12120 X	5987	-0-	-6133	-0-	13 1	5974 2	Y	-0-		-0-
05	11997 X	5979	-0-	-6018	-0-	20 1	5959 2	Y	-0-		-0-
06	8910 X	6298	-0-	-2612	-0-	20 1	6278 2	Y	-0-		-0-
07	8339 X	7254	-0-	-1085	-0-	13 1	7241 2	Y	-0-		-0-

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

02	41608 X	26231	-0-	-15377	-0-	190 1	26041 2	N	-0-		-0-
03	43989 X	28764	-0-	-15225	-0-	28764 2		N	-0-		-0-
04	40890 X	23758	-0-	-17132	-0-	23758 2		N	-0-		-0-
05	42253 X	17997	-0-	-24256	-0-	474 1	17523 2	N	-0-		-0-
06	37110 X	32478	-0-	-4632	-0-	4 1	32474 2	N	-0-		-0-
*07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	30140 2		N	-0-		-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

02	63476 X	62045	-0-	-1431	-0-	62045 2		Y	-0-		-0-
03	70463 X	64794	-0-	-5669	-0-	64794 2		Y	-0-		-0-
04	68190 X	64160	-0-	-4030	-0-	64160 2		Y	-0-		-0-
05	70463 X	66294	-0-	-4169	-0-	66294 2		Y	-0-		-0-
06	66480 X	63685	-0-	-2795	-0-	63685 2		Y	-0-		-0-
07	68696 X	65001	-0-	-3695	-0-	65001 2		Y	-0-		-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

02	57848 X	48064	-0-	-9784	-0-	1 1	48063 2	Y	-0-		-0-
03	62434 X	62050	-0-	-384	-0-	1 1	62049 2	Y	-0-		-0-
04	58920 X	56416	-0-	-2504	-0-	56416 2		Y	-0-		-0-
05	58683 X	56355	-0-	-2328	-0-	56355 2		Y	-0-		-0-
06	60060 X	52937	-0-	-7123	-0-	52937 2		Y	-0-		-0-
07	62062 X	50009	-0-	-12053	-0-	50009 2		Y	-0-		-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

02	47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	47634 2		Y	-0-		-0-
03	55544 X	55544	-0-	-0-	-0-	55544 2		Y	-0-		-0-
04	45570 X	38371	-0-	-7199	-0-	38371 2		Y	-0-		-0-
05	52731 X	49265	-0-	-3466	-0-	1 1	49264 2	Y	-0-		-0-
06	53760 X	53136	-0-	-624	-0-	53136 2		Y	-0-		-0-
07	55552 X	45755	-0-	-9797	-0-	45755 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24192 X	18847	-0-	-5345	-0-	94 1	18285 3	Y	82	123 1	397
							378 4	90 9				
03		20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	415 1	20192 3	Y	57		454
							63 9					
04		19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	317 1	19489 3	Y	50	168 1	336
							55 9					
05		20863 X	15607	-0-	-5256	-0-	314 1	15263 3	Y	27		363
							30 9					
06		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	316 1	21636 3	Y	32		395
							35 9					
07		20863 X	18896	-0-	-1967	-0-	301 1	18574 3	Y	19		414
							21 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512				
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272				
02		56252 X	46020	-0-	-10232	-0-	313 1	45707 2	Y	-0-		-0-
03		62279 X	53325	-0-	-8954	-0-	40 1	53285 2	Y	-0-		-0-
04		57960 X	50427	-0-	-7533	-0-	74 1	50353 2	Y	-0-		-0-
05		56947 X	49652	-0-	-7295	-0-	115 1	49537 2	Y	-0-		-0-
06		53640 X	46408	-0-	-7232	-0-	114 1	46294 2	Y	-0-		-0-
07		53320 X	46342	-0-	-6978	-0-	115 1	46227 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936				
02		201286 X	201286	-0-	-0-	-0-	506 1	199829 2	Y	830	801 1	69
							38 4	913 9				
03		222263 X	222263	-0-	-0-	-0-	199 1	221180 2	Y	804	834 1	39
							884 9					
04		220031 X	220031	-0-	-0-	-0-	191 1	219102 2	Y	671	678 1	32
							738 9					
05		217961 X	217961	-0-	-0-	-0-	188 1	217144 2	Y	572	557 1	47
							629 9					
06		172972 X	172972	-0-	-0-	-0-	139 1	172250 2	Y	530	519 1	58
							583 9					
*07		184249 X	184249	-0-	-0-	-0-	179 1	181442 2	Y	427	402 1	83
							2158 4	470 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		70644 X	63752	-0-	-6892	-0-	108 1 73 4	63571 2	Y	-0-	-0-
03		77283 X	68271	-0-	-9012	-0-	110 1	68161 2	Y	-0-	-0-
04		72150 X	66863	-0-	-5287	-0-	99 1	66764 2	Y	-0-	-0-
05		73563 X	67521	-0-	-6042	-0-	83 1	67438 2	Y	-0-	-0-
06		70470 X	64527	-0-	-5943	-0-	71 1	64456 2	Y	-0-	-0-
07		70587 X	68365	-0-	-2222	-0-	69 1	68296 2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977	
02		45416 X	42125	-0-	-3291	-0-	42057 2	68 4	Y	-0-	-0-
03		49042 X	40713	-0-	-8329	-0-	40713 2		Y	-0-	-0-
04		45840 X	11328	-0-	-34512	-0-	11328 2		Y	-0-	-0-
05		46624 X	-0-	-0-	-46624	-0-			Y	-0-	-0-
06		45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-			Y	-0-	-0-
*07		55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	55102 2		Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419 - 17120	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428 - 15250	
02		27636 X	24510	-0-	-3126	-0-	16 1 36 4	24263 2 195 9	Y	177 212 1	78
03		30597 X	26012	-0-	-4585	-0-	25814 2	198 9	Y	180 167 1	91
04		29610 X	23897	-0-	-5713	-0-	23676 2	221 9	Y	201 106 1	186
05		30070 X	22717	-0-	-7353	-0-	22552 2	165 9	Y	150 281 1	55
06		29010 X	22033	-0-	-6977	-0-	21986 2	47 9	Y	43	98
07		27125 X	23930	-0-	-3195	-0-	23930 2		Y	-0- 87 1	11

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	25284 X	22880	-0-	-2404	-0-	15	1 22670	2 Y	146	165 1	64
						34	4 161	9			
03	26939 X	25853	-0-	-1086	-0-	25686	2 167	9 Y	152	139 1	77
04	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26421	2 87	9 Y	79	83 1	73
05	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	26682	2 86	9 Y	78	122 1	29
06	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26109	2 101	9 Y	92		121
07	27404 X	26555	-0-	-849	-0-	26323	2 232	9 Y	211	96 1	236

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375	
02	23352 X	19102	-0-	-4250	-0-	51	1 18845	2 Y	154	177 1	98
						37	4 169	9			
03	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	34927	2 260	9 Y	236	233 1	101
04	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	29189	2 250	9 Y	227	245 1	83
05	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29650	2 207	9 Y	188	215 1	56
06	34050 X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2 194	9 Y	176	125 1	107
07	35185 X	29642	-0-	-5543	-0-	29481	2 161	9 Y	146	163 1	90

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258	
02	11704 X	7025	-0-	-4679	-0-	6835	2 43	4 Y	134	141 1	43
						147	9				
03	12958 X	10286	-0-	-2672	-0-	28	1 10118	2 Y	127	111 1	59
						140	9				
04	19200 X	9503	-0-	-9697	-0-	13	1 9302	2 Y	171	211 1	19
						188	9				
05	19840 X	9382	-0-	-10458	-0-	12	1 9169	2 Y	183	171 1	31
						201	9				
06	19200 X	8363	-0-	-10837	-0-	13	1 8173	2 Y	161	158 1	34
						177	9				
07	10292 X	8192	-0-	-2100	-0-	19	1 7996	2 Y	161	153 1	42
						177	9				

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591	
02	20160 X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1 17438	2 Y	96	42 1	93
						140	4 106	9			
03	23467 X	21182	-0-	-2285	-0-	21029	2 153	9 Y	139	185 1	47
04	22710 X	18138	-0-	-4572	-0-	1	1 18038	2 Y	90	45 1	92
						99	9				
05	23467 X	17703	-0-	-5764	-0-	1	1 17608	2 Y	85	95 1	82
						94	9				
06	20490 X	16379	-0-	-4111	-0-	1	1 16161	2 Y	197	63 1	216
						217	9				
07	21173 X	15606	-0-	-5567	-0-	1	1 15539	2 Y	60	88 1	188
						66	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172		PERF.10025 - 14550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	305 1	14598 2	Y	258	180 1			256
03	18197 X	18145	-0-	-52	-0-	31 4	284 9	Y	282	376 1			162
04	19260 X	16430	-0-	-2830	-0-	348 1	17487 2	Y	289	117 1			334
05	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	310 9			322	392 1			264
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	478 1	15634 2	Y	301	308 1			257
*07	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	318 9			231	255 1			233
						90 1	19571 2	Y					
						354 9							
						90 1	19681 2	Y					
						331 9							
						90 1	21740 2	Y					
						254 9							

CHINOOK		WELL #:		102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291	
02	23884 X	13785	-0-	-10099	-0-	13703 2	16 4	Y	60	33 1			29
03	24800 X	20808	-0-	-3992	-0-	66 9							
04	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	20801 2	7 9	Y	6	31 1			4
05	26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	22209 2		Y	-0-	4 1			-0-
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	26532 2		Y	-0-				-0-
*07	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	26393 2		Y	-0-				-0-
						29549 2		Y	-0-				-0-

CHINOOK		WELL #:		105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
02	26572 X	18649	-0-	-7923	-0-	18628 2	21 4	Y	-0-				-0-
03	27342 X	22367	-0-	-4975	-0-	22364 2	3 9	Y	3	1 1			2
04	23280 X	19439	-0-	-3841	-0-	19439 2		Y	-0-	2 1			-0-
05	23932 X	23407	-0-	-525	-0-	23407 2		Y	-0-				-0-
06	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23494 2		Y	-0-				-0-
*07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	25423 2		Y	-0-				-0-

CHINOOK		WELL #:		104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
02	31528 X	22790	-0-	-8738	-0-	22684 2	31 4	Y	68	55 1			33
03	34906 X	30104	-0-	-4802	-0-	75 9							
04	33780 X	29322	-0-	-4458	-0-	30025 2	79 9	Y	72	62 1			43
05	34255 X	29797	-0-	-4458	-0-	29260 2	62 9	Y	56	65 1			34
06	29130 X	27930	-0-	-1200	-0-	29743 2	54 9	Y	49	55 1			28
07	30287 X	30140	-0-	-147	-0-	27871 2	59 9	Y	54	39 1			43
						30112 2	28 9	Y	25	36 1			32

FOX STATE UNIT		WELL #:		104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
02	53172 X	44635	-0-	-8537	-0-	40 1	44525 2	Y	-0-	3 1			-0-
03	57939 X	51651	-0-	-6288	-0-	70 4							
04	52800 X	49912	-0-	-2888	-0-	34 1	51617 2	Y	-0-				-0-
05	53010 X	51237	-0-	-1773	-0-	32 1	49880 2	Y	-0-				-0-
06	50670 X	48902	-0-	-1768	-0-	33 1	51204 2	Y	-0-				-0-
07	51646 X	49591	-0-	-2055	-0-	32 1	48870 2	Y	-0-				-0-
						34 1	49557 2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	116095	X	116095	-0-	-0-	-0-	34 1	115369 2	Y	555	575 1	191
							81 4	611 9				
03	133880	X	133880	-0-	-0-	-0-	39 1	133249 2	Y	538	518 1	211
							592 9					
04	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	34 1	125698 2	Y	498	499 1	210
							548 9					
05	127516	X	127516	-0-	-0-	-0-	27 1	127030 2	Y	417	421 1	206
							459 9					
06	122300	X	122300	-0-	-0-	-0-	35 1	121850 2	Y	377	387 1	196
							415 9					
*07	124707	X	124707	-0-	-0-	-0-	53 1	124254 2	Y	364	358 1	202
							400 9					

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200		
02	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	18 1	60303 2	Y	-0-		-0-
							43 4					
03	74121	X	74121	-0-	-0-	-0-	27 1	74094 2	Y	-0-		-0-
							17 1	61916 2	Y	-0-		-0-
04	61933	X	61933	-0-	-0-	-0-	23 1	81393 2	Y	-0-		-0-
							30 1	85374 2	Y	-0-		-0-
05	81416	X	81416	-0-	-0-	-0-	49 1	82197 2	Y	-0-		-0-
06	85404	X	85404	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
*07	82246	X	82246	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035		
02	132002	X	132002	-0-	-0-	-0-	42 1	131576 2	Y	255	240 1	88
							103 4	281 9				
03	152705	X	152705	-0-	-0-	-0-	48 1	152468 2	Y	172	192 1	68
							189 9					
04	137694	X	137694	-0-	-0-	-0-	41 1	137519 2	Y	122	138 1	52
							134 9					
05	139874	X	139874	-0-	-0-	-0-	33 1	139750 2	Y	83	94 1	41
							91 9					
06	135726	X	135726	-0-	-0-	-0-	42 1	135612 2	Y	65	72 1	34
							72 9					
*07	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	52 1	124004 2	Y	48	55 1	27
							53 9					

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
												-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950		
02	132924	X	132924	-0-	-0-	-0-	52 1	132289 2	Y	416	412 1	143
							125 4	458 9				
03	160514	X	160514	-0-	-0-	-0-	58 1	159987 2	Y	426	402 1	167
							469 9					
04	152823	X	152823	-0-	-0-	-0-	50 1	152370 2	Y	366	379 1	154
							403 9					
05	151984	X	151984	-0-	-0-	-0-	38 1	151630 2	Y	287	299 1	142
							316 9					
06	146512	X	146512	-0-	-0-	-0-	50 1	146183 2	Y	254	264 1	132
							279 9					
*07	144231	X	144231	-0-	-0-	-0-	80 1	143887 2	Y	240	239 1	133
							264 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329	- 17300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464	- 17200
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12391	- 17262		
02	138336 X	138336	-0-	-0-	-0-	40	1	137580	2	Y	563	577	1	194
						97	4	619	9					
03	163062 X	163062	-0-	-0-	-0-	47	1	162447	2	Y	516	507	1	203
						568	9							
04	158994 X	158994	-0-	-0-	-0-	42	1	158481	2	Y	428	451	1	180
						471	9							
05	162511 X	162511	-0-	-0-	-0-	35	1	162033	2	Y	403	384	1	199
						443	9							
06	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	45	1	155727	2	Y	333	359	1	173
						366	9							
*07	157269 X	157269	-0-	-0-	-0-	66	1	156889	2	Y	285	300	1	158
						314	9							

PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.14324	- 19344		
02	125412 X	110200	-0-	-15212	-0-	95	1	110105	2	N	-0-			-0-
03	136586 X	118373	-0-	-18213	-0-	93	1	118280	2	N	-0-			-0-
04	153713 X	153713	-0-	-0-	-0-	128	1	153585	2	N	-0-			-0-
05	133889 X	116472	-0-	-17417	-0-	98	1	116374	2	N	-0-			-0-
06	133669 X	133669	-0-	-0-	-0-	107	1	133562	2	N	-0-			-0-
*07	188537 X	188537	-0-	-0-	-0-	136	1	188401	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.14256	- 19386		
02	130676 X	110848	-0-	-19828	-0-	95	1	110753	2	N	-0-			-0-
03	142166 X	124879	-0-	-17287	-0-	98	1	124781	2	N	-0-			-0-
04	157824 X	157824	-0-	-0-	-0-	131	1	157693	2	N	-0-			-0-
05	138942 X	117623	-0-	-21319	-0-	99	1	117524	2	N	-0-			-0-
06	130620 X	112951	-0-	-17669	-0-	91	1	112860	2	N	-0-			-0-
07	163091 X	117180	-0-	-45911	-0-	84	1	117096	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12332	- 17200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	97053 X	97053	-0-	-0-	-0-	28 1	96500 2	Y	415	400 1	143
						68 4	457 9				
03	114026 X	114026	-0-	-0-	-0-	33 1	113522 2	Y	428	403 1	168
						471 9					
04	108897 X	108897	-0-	-0-	-0-	29 1	108459 2	Y	372	383 1	157
						409 9					
05	112606 X	112606	-0-	-0-	-0-	24 1	112036 2	Y	496	408 1	245
						546 9					
06	108353 X	108353	-0-	-0-	-0-	31 1	107513 2	Y	735	598 1	382
						809 9					
*07	105794 X	105794	-0-	-0-	-0-	45 1	104958 2	Y	719	702 1	399
						791 9					

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 9702	- 14546
02	22092 X	15292	-0-	-6800	-0-	15056 2	28 4	Y	189	204 1	91
						208 9					
03	28675 X	16485	-0-	-12190	-0-	16314 2	171 9	Y	155	153 1	93
						16854 2	142 9	Y	129	143 1	79
04	28290 X	16996	-0-	-11294	-0-	18760 2	149 9	Y	135	138 1	76
						18760 2	149 9	Y	135	138 1	76
05	29233 X	18909	-0-	-10324	-0-	16246 2	188 9	Y	171	111 1	136
						16246 2	188 9	Y	171	111 1	136
06	28290 X	16434	-0-	-11856	-0-	19708 2	105 9	Y	95	114 1	117
						19708 2	105 9	Y	95	114 1	117
*07	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-						

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050	- 15173
02	17136 X	14523	-0-	-2613	-0-	64 1	14168 2	Y	224	166 1	143
						45 4	246 9				
03	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	23621 2	359 9	Y	326	330 1	139
						20051 2	220 9	Y	200	266 1	73
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	19589 2	174 9	Y	158	184 1	47
						19589 2	174 9	Y	158	184 1	47
05	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	18649 2	194 9	Y	176	116 1	107
						18649 2	194 9	Y	176	116 1	107
06	21390 X	18843	-0-	-2547	-0-	19622 2	155 9	Y	141	161 1	87
						19622 2	155 9	Y	141	161 1	87
07	22103 X	19777	-0-	-2326	-0-						

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266	- 20674
02	56056 X	52159	-0-	-3897	-0-	52159 2		Y	-0-		-0-
03	59427 X	55573	-0-	-3854	-0-	55573 2		Y	-0-		-0-
04	57510 X	51522	-0-	-5988	-0-	51522 2		Y	-0-		-0-
05	58311 X	54086	-0-	-4225	-0-	54086 2		Y	-0-		-0-
06	56430 X	49701	-0-	-6729	-0-	49701 2		Y	-0-		-0-
07	57753 X	50132	-0-	-7621	-0-	50132 2		Y	-0-		-0-

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470	- 12508
02	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	1 1	21172 2	Y	251	129 1	244
						98 4	276 9				
03	23436 X	22463	-0-	-973	-0-	22042 2	421 9	Y	383	497 1	130
04	26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	1 1	26651 2	Y	246	125 1	251
						271 9					
05	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	1 1	28003 2	Y	262	262 1	251
						288 9					
06	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	1 1	26697 2	Y	580	193 1	638
						638 9					
07	27807 X	25572	-0-	-2235	-0-	1 1	25399 2	Y	156	261 1	533
						172 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	47320 X	44894	-0-	-2426	-0-	76 1	44356 2	Y	374 351 1	679
						51 4	411 9			
03	52204 X	49806	-0-	-2398	-0-	79 1	49325 2	Y	365 507 1	537
						402 9				
04	50520 X	49023	-0-	-1497	-0-	72 1	48546 2	Y	368 346 1	559
						405 9				
05	52204 X	49604	-0-	-2600	-0-	61 1	49169 2	Y	340 334 1	565
						374 9				
06	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	53 1	47823 2	Y	327 158 1	734
						360 9				
07	50654 X	50398	-0-	-256	-0-	50 1	50008 2	Y	309 467 1	576
						340 9				

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678		
02	97832 X	81496	-0-	-16336	-0-	81496 2		Y	-0-	-0-
03	89931 X	82385	-0-	-7546	-0-	82385 2		Y	-0-	-0-
04	87030 X	84639	-0-	-2391	-0-	84639 2		Y	-0-	-0-
05	90241 X	88133	-0-	-2108	-0-	88133 2		Y	-0-	-0-
06	87330 X	84282	-0-	-3048	-0-	84282 2		Y	-0-	-0-
07	90241 X	85396	-0-	-4845	-0-	85396 2		Y	-0-	-0-

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434		
02	12124 X	3387	-0-	-8737	-0-	3285 2	38 4	Y	58 48 1	19
						64 9				
03	13423 X	3275	-0-	-10148	-0-	5 1	3209 2	Y	55 48 1	26
						61 9				
04	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	31 1	20575 2	Y	83 100 1	9
						91 9				
05	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	22 1	23739 2	Y	103 95 1	17
						113 9				
06	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	22 1	21342 2	Y	101 97 1	21
						111 9				
07	20646 X	19175	-0-	-1471	-0-	29 1	19032 2	Y	104 98 1	27
						114 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952		
02	200230 X	200230	-0-	-0-	-0-	469 1	198805 2	Y	837 811 1	69
						35 4	921 9			
03	222772 X	222772	-0-	-0-	-0-	186 1	221664 2	Y	838 866 1	41
						922 9				
04	212396 X	212396	-0-	-0-	-0-	172 1	211396 2	Y	753 758 1	36
						828 9				
05	206764 X	206764	-0-	-0-	-0-	175 1	205914 2	Y	614 599 1	51
						675 9				
06	197392 X	197392	-0-	-0-	-0-	187 1	196575 2	Y	573 561 1	63
						630 9				
*07	209257 X	209257	-0-	-0-	-0-	176 1	206440 2	Y	474 445 1	92
						2120 4	521 9			

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	115AH	RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	12105 - 16885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	227825 X	227825	-0-	-0-	-0-	501 1	226600 2	Y	624	603 1	52		
						38 4	686 9						
03	236568 X	236568	-0-	-0-	-0-	184 1	235670 2	Y	649	669 1	32		
						714 9							
04	230305 X	230305	-0-	-0-	-0-	174 1	229370 2	Y	692	691 1	33		
						761 9							
05	239133 X	239133	-0-	-0-	-0-	197 1	238338 2	Y	544	532 1	45		
						598 9							
06	213156 X	213156	-0-	-0-	-0-	178 1	212515 2	Y	421	420 1	46		
						463 9							
*07	228331 X	228331	-0-	-0-	-0-	180 1	225327 2	Y	603	532 1	117		
						2161 4	663 9						

FOX STATE UNIT			WELL #:	201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10345 - 16938	
02	33208 X	30873	-0-	-2335	-0-	28 1	30705 2	Y	84	78 1	32		
						48 4	92 9						
03	36053 X	32412	-0-	-3641	-0-	21 1	32301 2	Y	82	82 1	32		
						90 9							
04	34440 X	29632	-0-	-4808	-0-	19 1	29536 2	Y	70	58 1	44		
						77 9							
05	35247 X	30598	-0-	-4649	-0-	20 1	30501 2	Y	70	68 1	46		
						77 9							
06	33420 X	29353	-0-	-4067	-0-	19 1	29258 2	Y	69	69 1	46		
						76 9							
07	34193 X	30009	-0-	-4184	-0-	20 1	29908 2	Y	74	72 1	48		
						81 9							

SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278	
02	137312 X	118634	-0-	-18678	-0-	118634 2		Y	-0-		-0-		
03	150288 X	129705	-0-	-20583	-0-	129705 2		Y	-0-		-0-		
04	140550 X	121766	-0-	-18784	-0-	121766 2		Y	-0-		-0-		
05	139314 X	121046	-0-	-18268	-0-	121046 2		Y	-0-		-0-		
06	129120 X	111418	-0-	-17702	-0-	111418 2		Y	-0-		-0-		
07	131347 X	113883	-0-	-17464	-0-	113883 2		Y	-0-		-0-		

PINE STATE			WELL #:	103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ELBERT STATE UNIT			WELL #:	104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494	
02	8568 X	929	-0-	-7639	-0-	36 1	827 2	Y	36	29 1	23		
						26 4	40 9						
03	8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	6315 2	29 9	Y	26	38 1	11		
04	7830 X	941	-0-	-6889	-0-	926 2	15 9	Y	14	20 1	5		
05	8091 X	3717	-0-	-4374	-0-	3695 2	22 9	Y	20	19 1	6		
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401 2	9 9	Y	8	9 1	5		
*07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7927 2	30 9	Y	27	15 1	17		

ALPINE HIGH (CONS)														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FURY														
WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990														
02		70280	X	62001	-0-	-8279	-0-	61840	2	108	4	N	467	
								53	9					
03		74803	X	66332	-0-	-8471	-0-	66292	2	40	9	N	503	
04		71040	X	64396	-0-	-6644	-0-	64357	2	39	9	N	538	
05		69905	X	64398	-0-	-5507	-0-	64365	2	33	9	N	568	
06		66420	X	66252	-0-	-168	-0-	66243	2	9	9	N	576	
07		68634	X	67821	-0-	-813	-0-	67798	2	23	9	N	428	

MOHICAN UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439														
02		64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	109	1	64131	2	Y	5	
								73	4		4	9		
03		70309	X	70309	-0-	-0-	-0-	113	1	70175	2	Y	21	
								21	9					
04		68400	X	66564	-0-	-1836	-0-	98	1	66466	2	Y	10	
05		71207	X	64634	-0-	-6573	-0-	80	1	64554	2	Y	-0-	
06		68910	X	64286	-0-	-4624	-0-	71	1	64215	2	Y	-0-	
07		71207	X	67327	-0-	-3880	-0-	68	1	67259	2	Y	-0-	

FOX STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444														
02		68936	X	52255	-0-	-16681	-0-	47	1	52103	2	Y	8	
								82	4		23	9		
03		76322	X	54888	-0-	-21434	-0-	36	1	54850	2	Y	1	
								2	9					
04		69330	X	51131	-0-	-18199	-0-	33	1	51095	2	Y	2	
								3	9					
05		69657	X	51165	-0-	-18492	-0-	33	1	51132	2	Y	-0-	
06		63000	X	48582	-0-	-14418	-0-	32	1	48550	2	Y	-0-	
07		57846	X	48816	-0-	-9030	-0-	33	1	48783	2	Y	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051														
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	586	2	97	4	Y	28			28
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 327	1 1	354	2	Y	40			68
04	3000 N	11883	-0-	8883	8883	292	1	11591	2	Y	-0-	10	1	58
05	3100 N	32720	-0-	29620	38503	293	1	32427	2	Y	-0-	25	1	33
06	3000 N	87880	-0-	84880	123383	181	1	87699	2	Y	-0-	33	1	-0-
*07	271839 X	148456	-0-	-123383	-0-	617	1	147839	2	Y	-0-			-0-
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018			TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003					
02	51436 X	45448	-0-	-5988	-0-	44938	2	510	9	Y	464	421	1	175
03	56699 X	49980	-0-	-6719	-0-	49495	2	485	9	Y	441	443	1	173
04	53850 X	45948	-0-	-7902	-0-	45656	2	292	9	Y	265	271	1	167
05	55645 X	46461	-0-	-9184	-0-	46086	2	375	9	Y	341	284	1	224
06	53850 X	43878	-0-	-9972	-0-	43550	2	328	9	Y	298	323	1	199
07	50313 X	44478	-0-	-5835	-0-	44174	2	304	9	Y	276	296	1	179
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286843		COMPL. DATE 08/16/2018			TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998					
02	26516 X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	Y	247	211	1	157
03	29357 X	22313	-0-	-7044	-0-	38	4	272	9	Y	199	271	1	85
04	28410 X	18814	-0-	-9596	-0-	22094	2	219	9	Y	197	210	1	72
05	25916 X	12371	-0-	-13545	-0-	18597	2	217	9	Y	155	181	1	46
06	24300 X	17309	-0-	-6991	-0-	12200	2	171	9	Y	213	130	1	129
07	22320 X	14498	-0-	-7822	-0-	17075	2	234	9	Y	126	177	1	78
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286857		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116					
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	Y	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	293	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	21673	-0-	18573	18573	327	1	21346	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	72288	-0-	69288	87861	419	1	71869	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	142328	-0-	139228	227089	3	1	142325	2	Y	-0-			-0-
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860		COMPL. DATE 08/16/2018			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339					
02	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	Y	38	39	1	12
03	21514 X	14412	-0-	-7102	-0-	42	9	41	1	Y	37	32	1	17
04	19950 X	11554	-0-	-8396	-0-	41	9	36	1	Y	56	67	1	6
05	24180 X	13952	-0-	-10228	-0-	62	9	32	1	Y	68	63	1	11
06	23400 X	14139	-0-	-9261	-0-	75	9	26	1	Y	68	65	1	14
07	24180 X	14363	-0-	-9817	-0-	75	9	35	1	Y	69	65	1	18
						76	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	-	20899		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	-	18527		
02	126952 X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2		Y	-0-					-0-
03	138074 X	111785	-0-	-26289	-0-	111785	2		Y	-0-					-0-
04	127290 X	110060	-0-	-17230	-0-	110060	2		Y	-0-					-0-
05	126387 X	109944	-0-	-16443	-0-	109944	2		Y	-0-					-0-
06	129166 X	129166	-0-	-0-	-0-	129166	2		Y	-0-					-0-
07	117087 X	104596	-0-	-12491	-0-	104596	2		Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209	-	18537		
02	110264 X	85860	-0-	-24404	-0-	85860	2		Y	-0-					-0-
03	115661 X	96337	-0-	-19324	-0-	96337	2		Y	-0-					-0-
04	111930 X	83156	-0-	-28774	-0-	83156	2		Y	-0-					-0-
05	109368 X	74832	-0-	-34536	-0-	74832	2		Y	-0-					-0-
06	104970 X	85618	-0-	-19352	-0-	85618	2		Y	-0-					-0-
07	96348 X	61734	-0-	-34614	-0-	61734	2		Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630	-	18684		
02	75740 X	73166	-0-	-2574	-0-	498	1	72668	2	Y	-0-				-0-
03	83046 X	83046	-0-	-0-	-0-	63	1	82983	2	Y	-0-				-0-
04	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	116	1	78806	2	Y	-0-				-0-
05	81003 X	79241	-0-	-1762	-0-	184	1	79057	2	Y	-0-				-0-
06	80370 X	75470	-0-	-4900	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-				-0-
07	83049 X	76626	-0-	-6423	-0-	191	1	76435	2	Y	-0-				-0-

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097	-	18707		
02	145992 X	120473	-0-	-25519	-0-	120473	2		Y	-0-					-0-
03	153729 X	128828	-0-	-24901	-0-	128828	2		Y	-0-					-0-
04	138540 X	122499	-0-	-16041	-0-	122499	2		Y	-0-					-0-
05	143158 X	123520	-0-	-19638	-0-	123520	2		Y	-0-					-0-
06	132630 X	-0-	-0-	-132630	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	133393 X	118864	-0-	-14529	-0-	118864	2		Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		163828 X	143758	-0-	-20070	-0-	143758 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		180327 X	153700	-0-	-26627	-0-	153700 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		166830 X	147031	-0-	-19799	-0-	147031 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		166315 X	148929	-0-	-17386	-0-	148929 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		178130 X	178130	-0-	-0-	-0-	178130 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		159154 X	144179	-0-	-14975	-0-	144179 2	Y	-0-	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
02		66192 X	59996	-0-	-6196	-0-	63 1 59302 2	Y	492	619 1	176
							90 4 541 9				
03		72881 X	66235	-0-	-6646	-0-	70 1 65606 2	Y	508	436 1	248
							559 9				
04		69150 X	61682	-0-	-7468	-0-	64 1 61095 2	Y	475	541 1	182
							523 9				
05		67022 X	65085	-0-	-1937	-0-	59 1 64546 2	Y	436	364 1	254
							480 9				
06		64860 X	62713	-0-	-2147	-0-	49 1 62243 2	Y	383	410 1	227
							421 9				
07		66433 X	63082	-0-	-3351	-0-	43 1 62615 2	Y	385	368 1	244
							424 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
02		125468 X	114900	-0-	-10568	-0-	121 1 114529 2	Y	69	53 1	25
							174 4 76 9				
03		136741 X	123192	-0-	-13549	-0-	131 1 123061 2	Y	-0-	25 1	-0-
04		129600 X	119553	-0-	-10047	-0-	120 1 119433 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		132122 X	122457	-0-	-9665	-0-	112 1 122345 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		125520 X	111859	-0-	-13661	-0-	87 1 111772 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		127224 X	109402	-0-	-17822	-0-	75 1 109327 2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
02		126392 X	110785	-0-	-15607	-0-	110785 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		135408 X	121719	-0-	-13689	-0-	121719 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		126810 X	115120	-0-	-11690	-0-	115120 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		128371 X	116164	-0-	-12207	-0-	116164 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		121650 X	110438	-0-	-11212	-0-	110438 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		122667 X	111500	-0-	-11167	-0-	111500 2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
02		118356 X	108221	-0-	-10135	-0-	108221 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		131037 X	122365	-0-	-8672	-0-	122365 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		124860 X	115689	-0-	-9171	-0-	115689 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		128650 X	116316	-0-	-12334	-0-	116316 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		118410 X	101629	-0-	-16781	-0-	101629 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		122357 X	111144	-0-	-11213	-0-	111144 2	Y	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ASPEN STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982		
02	36960	X		33877	-0-	-3083	-0-	100 1	33777 2	N	-0-	-0-	
03	38688	X		35550	-0-	-3138	-0-	87 1	35463 2	N	-0-	-0-	
04	37350	X		32501	-0-	-4849	-0-	78 1	32423 2	N	-0-	-0-	
05	38595	X		31436	-0-	-7159	-0-	80 1	31356 2	N	-0-	-0-	
06	37050	X		36867	-0-	-183	-0-	84 1	36783 2	N	-0-	-0-	
*07	38530	X		38530	-0-	-0-	-0-	89 1	38441 2	N	-0-	-0-	

CHOCTAW STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021 - 15618		
02	33544	X		28245	-0-	-5299	-0-	26 1	28149 2	Y	24 60 1	9	
								44 4	26 9				
03	37138	X		29634	-0-	-7504	-0-	19 1	29615 2	Y	-0- 9 1	-0-	
04	34200	X		28849	-0-	-5351	-0-	19 1	28762 2	Y	62 23 1	39	
								68 9					
05	34503	X		28893	-0-	-5610	-0-	19 1	28801 2	Y	66 62 1	43	
								73 9					
06	31410	X		27258	-0-	-4152	-0-	18 1	27028 2	Y	193 107 1	129	
								212 9					
07	31279	X		27242	-0-	-4037	-0-	18 1	27000 2	Y	204 201 1	132	
								224 9					

FOX STATE UNIT		WELL #:		108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432 - 15967		
02	39984	X		38900	-0-	-1084	-0-	35 1	38801 2	Y	3 39 1	1	
								61 4	3 9				
03	44268	X		39772	-0-	-4496	-0-	26 1	39746 2	Y	-0- 1 1	-0-	
04	42840	X		37528	-0-	-5312	-0-	24 1	37483 2	Y	19 7 1	12	
								21 9					
05	43865	X		37507	-0-	-6358	-0-	24 1	37381 2	Y	93 44 1	61	
								102 9					
06	42450	X		35838	-0-	-6612	-0-	24 1	35713 2	Y	92 92 1	61	
								101 9					
07	43059	X		35806	-0-	-7253	-0-	24 1	35673 2	Y	99 96 1	64	
								109 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	18480 X	14194	-0-	-4286	-0-	22 1 38 4	14103 2 31 9	Y	28	26 1	11
03	18724 X	16026	-0-	-2698	-0-	19 1 30 9	15977 2	Y	27	27 1	11
04	18120 X	14437	-0-	-3683	-0-	15 1 25 9	14397 2	Y	23	19 1	15
05	18104 X	12852	-0-	-5252	-0-	14 1 25 9	12813 2	Y	23	23 1	15
06	17520 X	12630	-0-	-4890	-0-	13 1 25 9	12592 2	Y	23	23 1	15
07	16027 X	13044	-0-	-2983	-0-	15 1 28 9	13001 2	Y	25	24 1	16

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	155 1 54 4	31408 2 244 9	Y	222	242 1	118
03	34534 X	32501	-0-	-2033	-0-	161 1 309 9	32031 2	Y	281	293 1	106
04	32550 X	31492	-0-	-1058	-0-	95 1 215 9	31182 2	Y	195	231 1	70
05	35278 X	32570	-0-	-2708	-0-	113 1 332 9	32125 2	Y	302	280 1	92
06	34140 X	32119	-0-	-2021	-0-	114 1 153 9	31852 2	Y	139	173 1	58
07	35278 X	32601	-0-	-2677	-0-	108 1 91 9	32402 2	Y	83	99 1	42

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
02	43204 X	36685	-0-	-6519	-0-	70 1 58 4	36553 2 4 9	Y	4		94
03	45043 X	42412	-0-	-2631	-0-	77 1 15 9	42320 2	Y	14	39 1	69
04	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	104 1 3 9	43194 2	Y	3		72
05	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	44448 2	Y	3		75
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	78 1 6 9	43475 2	Y	5		80
*07	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	85 1	45387 2	Y	-0-		80

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
02	24192 X	19820	-0-	-4372	-0-	39 1 28 4	19597 2 156 9	Y	142	89 1	90
03	28055 X	25064	-0-	-2991	-0-	24926 2	138 9	Y	125	162 1	53
04	27150 X	21154	-0-	-5996	-0-	21024 2	130 9	Y	118	128 1	43
05	28055 X	22684	-0-	-5371	-0-	22574 2	110 9	Y	100	113 1	30
06	24270 X	21696	-0-	-2574	-0-	21569 2	127 9	Y	115	75 1	70
07	25079 X	22800	-0-	-2279	-0-	22714 2	86 9	Y	78	100 1	48

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123 - 13630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9632 X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1 2765	2 Y	225	146 1	120
						12	4 248	9			
03	9827 X	6913	-0-	-2914	-0-	60	1 6291	2 Y	511	438 1	193
						562	9				
04	9450 X	7575	-0-	-1875	-0-	46	1 7201	2 Y	298	384 1	107
						328	9				
05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	43	1 7242	2 Y	508	460 1	155
						559	9				
06	6690 X	5104	-0-	-1586	-0-	46	1 4795	2 Y	239	294 1	100
						263	9				
07	7843 X	5319	-0-	-2524	-0-	252	1 4859	2 Y	189	193 1	96
						208	9				

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380 - 14884	
02	25592 X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2 27	4 Y	209	231 1	51
						230	9				
03	28334 X	17696	-0-	-10638	-0-	17358	2 338	9 Y	307	308 1	50
						16576	2 347	9 Y	315	303 1	62
04	23520 X	16923	-0-	-6597	-0-	20282	2 349	9 Y	317	294 1	85
						18072	2 231	9 Y	210	194 1	101
05	24304 X	20631	-0-	-3673	-0-	19439	2 73	9 Y	66	135 1	32
06	23520 X	18303	-0-	-5217	-0-						
*07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-						

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919	
02	78820 X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2 25	9 Y	23	22 1	9
						72805	2 3	9 Y	3	11 1	1
03	84444 X	72808	-0-	-11636	-0-	70439	2 12	9 Y	11	5 1	7
						71679	2 26	9 Y	24	15 1	16
04	78930 X	70451	-0-	-8479	-0-	67938	2 24	9 Y	22	23 1	15
						68559	2 28	9 Y	25	24 1	16
05	79360 X	71705	-0-	-7655	-0-						
06	73710 X	67962	-0-	-5748	-0-						
07	75020 X	68587	-0-	-6433	-0-						

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557 - 14298	
02	31416 X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2 35	4 Y	178	213 1	86
						196	9				
03	32829 X	12768	-0-	-20061	-0-	12551	2 217	9 Y	197	165 1	118
						13245	2 187	9 Y	170	185 1	103
04	30300 X	13432	-0-	-16868	-0-	12887	2 154	9 Y	140	164 1	79
						12564	2 202	9 Y	184	117 1	146
05	13888 X	13041	-0-	-847	-0-	12563	2 193	9 Y	175	123 1	198
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-						
07	13888 X	12756	-0-	-1132	-0-						

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648	
02	42840 X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1 37763	2 N	-0-	-0-	-0-
						103	1 41985	2 N	-0-	-0-	-0-
03	46376 X	42088	-0-	-4288	-0-	95	1 39615	2 N	-0-	-0-	-0-
						93	1 36570	2 N	-0-	-0-	-0-
04	43110 X	39710	-0-	-3400	-0-	93	1 40754	2 N	-0-	-0-	-0-
						93	1 40240	2 N	-0-	-0-	-0-
05	43028 X	36663	-0-	-6365	-0-						
06	41100 X	40847	-0-	-253	-0-						
07	42098 X	40333	-0-	-1765	-0-						

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473 - 16316	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

02	57960 X	38532	-0-	-19428	-0-	61	1	38056	2	Y	377	383	1	122
						415	9							
03	61752 X	7810	-0-	-53942	-0-	18	1	7761	2	Y	28	137	1	13
						31	9							
04	56940 X	50565	-0-	-6375	-0-	40	1	50054	2	Y	428	394	1	47
						471	9							
05	56637 X	49857	-0-	-6780	-0-	35	1	49217	2	Y	550	505	1	92
						605	9							
06	49980 X	47437	-0-	-2543	-0-	41	1	46798	2	Y	544	521	1	115
						598	9							
07	52266 X	49772	-0-	-2494	-0-	45	1	49083	2	Y	585	547	1	153
						644	9							

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

02	21196 X	12712	-0-	-8484	-0-	26	1	12532	2	Y	140	139	1	45
						154	9							
03	23467 X	19922	-0-	-3545	-0-	44	1	19481	2	Y	361	238	1	168
						397	9							
04	62149 X	62149	-0-	-0-	-0-	49	1	61162	2	Y	853	927	1	94
						938	9							
05	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	37	1	52117	2	Y	714	689	1	119
						785	9							
06	46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	40	1	45730	2	Y	573	571	1	121
						630	9							
*07	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	40	1	43280	2	Y	470	468	1	123
						517	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439	- 16260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		56056 X	49635	-0-	-6421	-0-	108 1	49095 2	Y	385	372 1	32
							8 4	424 9				
03		62062 X	53274	-0-	-8788	-0-	41 1	52824 2	Y	372	386 1	18
							409 9					
04		60060 X	53785	-0-	-6275	-0-	39 1	53406 2	Y	309	312 1	15
							340 9					
05		61411 X	58323	-0-	-3088	-0-	48 1	58010 2	Y	241	236 1	20
							265 9					
06		54720 X	51134	-0-	-3586	-0-	41 1	50839 2	Y	231	226 1	25
							254 9					
07		55583 X	51657	-0-	-3926	-0-	39 1	50936 2	Y	190	178 1	37
							473 4	209 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600	- 16055
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		108AH	RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540	- 17340
02		38864 X	11671	-0-	-27193	-0-	81 1	11439 2	Y	137	107 1	44
							151 9					
03		27497 X	12720	-0-	-14777	-0-	90 1	12511 2	Y	108	102 1	50
							119 9					
04		15600 X	14125	-0-	-1475	-0-	29 1	14029 2	Y	61	104 1	7
							67 9					
05		16120 X	13923	-0-	-2197	-0-	26 1	13839 2	Y	53	51 1	9
							58 9					
06		15600 X	12749	-0-	-2851	-0-	31 1	12697 2	Y	19	24 1	4
							21 9					
07		14601 X	8268	-0-	-6333	-0-	34 1	8195 2	Y	35	30 1	9
							39 9					

ALTA		WELL #:		109AH	RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554	- 17356
02		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	49 1	17539 2	Y	115	116 1	37
							127 9					
03		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	78 1	34452 2	Y	312	204 1	145
							343 9					
04		91864 X	91864	-0-	-0-	-0-	72 1	90556 2	Y	1124	1145 1	124
							1236 9					
05		84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	59 1	83469 2	Y	1106	1045 1	185
							1217 9					
06		71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	61 1	70264 2	Y	900	895 1	190
							990 9					
*07		45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	41 1	44738 2	Y	475	541 1	124
							523 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		22596 X	20811	-0-	-1785	-0-	20732 2	79 9	N	72	168 1	78
03		29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	28935 2	109 9	N	99		177
04		25789 X	25789	-0-	-0-	-0-	25744 2	45 9	N	41		218
05		25710 X	25710	-0-	-0-	-0-	25648 2	62 9	N	56		274
06		28110 X	25110	-0-	-3000	-0-	25071 2	39 9	N	35	169 1	140
07		29047 X	23803	-0-	-5244	-0-	23749 2	54 9	N	49		189

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 - 16994		
02		172943 X	172943	-0-	-0-	-0-	1 1	172169 2	Y	702	724 1	242
							1 4	772 9				
03		188351 X	188351	-0-	-0-	-0-	1 1	187634 2	Y	651	637 1	256
							716 9					
04		181570 X	181570	-0-	-0-	-0-	1 1	180958 2	Y	555	577 1	234
							611 9					
05		182667 X	182667	-0-	-0-	-0-	1 1	182162 2	Y	458	466 1	226
							504 9					
06		169056 X	169056	-0-	-0-	-0-	1 1	168568 2	Y	443	439 1	230
							487 9					
*07		171062 X	171062	-0-	-0-	-0-	1 1	170609 2	Y	411	413 1	228
							452 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903		
02		124872 X	124872	-0-	-0-	-0-	1 1	124384 2	Y	442	470 1	152
							1 4	486 9				
03		136186 X	136186	-0-	-0-	-0-	1 1	135633 2	Y	502	457 1	197
							552 9					
04		129063 X	129063	-0-	-0-	-0-	1 1	128630 2	Y	393	424 1	166
							432 9					
05		131063 X	131063	-0-	-0-	-0-	1 1	130707 2	Y	323	329 1	160
							355 9					
06		115883 X	115883	-0-	-0-	-0-	1 1	115563 2	Y	290	299 1	151
							319 9					
*07		117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	1 1	116977 2	Y	265	269 1	147
							292 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 - 16290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908	
02	114167 X	114167	-0-	-0-	-0-	1 1	113696 2	Y	426	442 1	147
						1 4	469 9				
03	121882 X	121882	-0-	-0-	-0-	1 1	121386 2	Y	450	420 1	177
						495 9					
04	119347 X	119347	-0-	-0-	-0-	1 1	118232 2	Y	1013	763 1	427
						1114 9					
05	120180 X	120180	-0-	-0-	-0-	1 1	119282 2	Y	815	840 1	402
						897 9					
06	115087 X	115087	-0-	-0-	-0-	1 1	114612 2	Y	431	609 1	224
						474 9					
*07	114813 X	114813	-0-	-0-	-0-	1 1	114519 2	Y	266	342 1	148
						293 9					

HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167	
02	41384 X	40003	-0-	-1381	-0-	39887 2	51 4	N	59	182 1	203
						65 9					
03	45911 X	42865	-0-	-3046	-0-	42746 2	119 9	N	108		311
04	44790 X	38952	-0-	-5838	-0-	38475 2	477 9	N	434	178 1	567
05	46283 X	38793	-0-	-7490	-0-	38729 2	64 9	N	58	336 1	289
06	44790 X	40779	-0-	-4011	-0-	40525 2	254 9	N	231		520
*07	44299 X	41538	-0-	-2761	-0-	40964 2	574 9	N	522	526 1	510
										6 7	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558 - 16234
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480 - 16409	
02	54398 X	54398	-0-	-0-	-0-	1 1	53787 2	Y	554	613 1	191
						1 4	609 9				
03	69254 X	58786	-0-	-10468	-0-	1 1	58189 2	Y	542	520 1	213
						596 9					
04	67020 X	50995	-0-	-16025	-0-	2 1	50615 2	Y	344	412 1	145
						378 9					
05	69254 X	59373	-0-	-9881	-0-	1 1	58906 2	Y	424	360 1	209
						466 9					
06	62370 X	53303	-0-	-9067	-0-	1 1	52865 2	Y	397	400 1	206
						437 9					
07	60233 X	53379	-0-	-6854	-0-	1 1	52995 2	Y	348	361 1	193
						383 9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 -	16251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALTA			WELL #:	113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436 -	17345			
02	13636	X	12797	-0-	-839	-0-	29	1	12196	2	Y	520	440	1	168
							572	9							
03	16182	X	6880	-0-	-9302	-0-	16	1	6691	2	Y	157	252	1	73
							173	9							
04	48376	X	48376	-0-	-0-	-0-	38	1	47757	2	Y	528	543	1	58
							581	9							
05	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	34	1	48069	2	Y	600	558	1	100
							660	9							
06	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	37	1	42962	2	Y	512	504	1	108
							563	9							
*07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	39	1	42924	2	Y	580	536	1	152
							638	9							

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498 -	16322			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433 -	16242			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	59973 X	59973	-0-	-0-	-0-	63 1	59057 2	Y	694	890 1	248
						90 4	763 9				
03	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	69 1	64893 2	Y	718	616 1	350
						790 9					
04	61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61 1	60802 2	Y	661	757 1	254
						727 9					
05	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	56 1	61754 2	Y	609	507 1	356
						670 9					
06	59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	46 1	59178 2	Y	533	573 1	316
						586 9					
07	61597 X	60231	-0-	-1366	-0-	41 1	59604 2	Y	533	511 1	338
						586 9					
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830			
02	57932 X	52498	-0-	-5434	-0-	55 1	52096 2	Y	244	329 1	87
						79 4	268 9				
03	62341 X	54617	-0-	-7724	-0-	58 1	54265 2	Y	267	224 1	130
						294 9					
04	58500 X	48664	-0-	-9836	-0-	49 1	48410 2	Y	186	245 1	71
						205 9					
05	59861 X	50211	-0-	-9650	-0-	46 1	50007 2	Y	144	131 1	84
						158 9					
06	57930 X	48412	-0-	-9518	-0-	38 1	48246 2	Y	116	131 1	69
						128 9					
07	58125 X	48863	-0-	-9262	-0-	34 1	48740 2	Y	81	99 1	51
						89 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552			
02	190232 X	125379	-0-	-64853	-0-	129 1	123307 2	Y	1766	1716 1	146
						1943 9					
03	210614 X	133740	-0-	-76874	-0-	60 1	131690 2	Y	1809	1867 1	88
						1990 9					
04	160770 X	127811	-0-	-32959	-0-	56 1	126314 2	Y	1310	1335 1	63
						1441 9					
05	156612 X	127580	-0-	-29032	-0-	57 1	126361 2	Y	1056	1031 1	88
						1162 9					
06	143430 X	117246	-0-	-26184	-0-	49 1	116079 2	Y	1016	992 1	112
						1118 9					
07	138818 X	115366	-0-	-23452	-0-	49 1	114372 2	Y	859	805 1	166
						945 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOHICAN UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923						
02	64316 X	51718	-0-	-12598	-0-	99	1	51537	2	Y	-0-					1
						82	4									
03	68324 X	50963	-0-	-17361	-0-	93	1	50870	2	Y	-0-					1
04	65880 X	47444	-0-	-18436	-0-	114	1	47330	2	Y	-0-					1
05	65596 X	49758	-0-	-15838	-0-	89	1	49669	2	Y	-0-					1
06	61290 X	47146	-0-	-14144	-0-	84	1	47062	2	Y	-0-					1
07	57257 X	47691	-0-	-9566	-0-	89	1	47602	2	Y	-0-					1

CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009						
02	44380 X	41115	-0-	-3265	-0-	78	1	40939	2	Y	30					255
						65	4									
03	49135 X	42315	-0-	-6820	-0-	77	1	42209	2	Y	26	116	1			165
						29	9									
04	45300 X	3911	-0-	-41389	-0-	25	1	3857	2	Y	26					191
						29	9									
05	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	163	1	88936	2	Y	10					201
						11	9									
06	92146 X	92146	-0-	-0-	-0-	164	1	91943	2	Y	35					236
						39	9									
*07	86751 X	86751	-0-	-0-	-0-	162	1	86586	2	Y	3					239
						3	9									

CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007						
02	93380 X	73472	-0-	-19908	-0-	140	1	73197	2	Y	16					50
						117	4									
03	97929 X	77133	-0-	-20796	-0-	140	1	76987	2	Y	5	26	1			29
						6	9									
04	90810 X	72257	-0-	-18553	-0-	173	1	72081	2	Y	3					32
						3	9									
05	91078 X	73508	-0-	-17570	-0-	132	1	73376	2	Y	-0-					32
06	83370 X	69408	-0-	-13962	-0-	124	1	69281	2	Y	3					35
						3	9									
07	81344 X	71628	-0-	-9716	-0-	134	1	71494	2	Y	-0-					35

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	16828 X	14415	-0-	-2413	-0-	14094 2	26 4	Y	268	335 1	129
						295 9					
03	18352 X	14623	-0-	-3729	-0-	14330 2	293 9	Y	266	235 1	160
04	15840 X	8181	-0-	-7659	-0-	7927 2	254 9	Y	231	250 1	141
05	16368 X	10251	-0-	-6117	-0-	9972 2	279 9	Y	254	252 1	143
06	15450 X	10495	-0-	-4955	-0-	10124 2	371 9	Y	337	212 1	268
07	15965 X	11826	-0-	-4139	-0-	11633 2	193 9	Y	175	224 1	219

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364	
02	10444 X	10044	-0-	-400	-0-	9709 2	13 4	Y	293	346 1	141
						322 9					
03	11563 X	8486	-0-	-3077	-0-	8263 2	223 9	Y	203	222 1	122
04	9900 X	8234	-0-	-1666	-0-	8005 2	229 9	Y	208	203 1	127
05	11129 X	9563	-0-	-1566	-0-	9278 2	285 9	Y	259	240 1	146
06	10770 X	9791	-0-	-979	-0-	9393 2	398 9	Y	362	220 1	288
07	11129 X	10728	-0-	-401	-0-	10553 2	175 9	Y	159	241 1	206

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036	
02	110908 X	89739	-0-	-21169	-0-	77 1	89662 2	N	-0-		-0-
03	117707 X	114412	-0-	-3295	-0-	90 1	114322 2	N	-0-		-0-
04	113160 X	-0-	-0-	-113160	-0-			N	-0-		-0-
05	112685 X	102570	-0-	-10115	-0-	86 1	102484 2	N	-0-		-0-
06	110730 X	90744	-0-	-19986	-0-	73 1	90671 2	N	-0-		-0-
07	114421 X	97866	-0-	-16555	-0-	70 1	97796 2	N	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199	
02	105308 X	86572	-0-	-18736	-0-	84847 2	1725 9	Y	1568	1485 1	287
03	113708 X	99648	-0-	-14060	-0-	97940 2	1708 9	Y	1553	1585 1	255
04	97560 X	93704	-0-	-3856	-0-	92248 2	1456 9	Y	1324	1312 1	267
05	95852 X	91642	-0-	-4210	-0-	90426 2	1216 9	Y	1105	1095 1	277
06	96480 X	87100	-0-	-9380	-0-	86096 2	1004 9	Y	913	909 1	281
07	99634 X	80815	-0-	-18819	-0-	79888 2	927 9	Y	843	770 1	354

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817	
02	56896 X	44523	-0-	-12373	-0-	44519 2	4 9	Y	4	6 1	1
03	64108 X	49330	-0-	-14778	-0-	49330 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	62040 X	43570	-0-	-18470	-0-	43570 2		Y	-0-		-0-
05	64108 X	47553	-0-	-16555	-0-	47553 2		Y	-0-		-0-
06	49260 X	43882	-0-	-5378	-0-	43882 2		Y	-0-		-0-
07	49321 X	44963	-0-	-4358	-0-	44963 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHEROKEE STATE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867	- 16863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		60452 X	48265	-0-	-12187	-0-	48014 2	251 9	Y	228	257 1	44
03		66929 X	52294	-0-	-14635	-0-	52253 2	41 9	Y	37	74 1	7
04		64770 X	49989	-0-	-14781	-0-	49977 2	12 9	Y	11	16 1	2
05		66929 X	49820	-0-	-17109	-0-	49820 2		Y	-0-	2 1	-0-
06		52920 X	46771	-0-	-6149	-0-	46771 2		Y	-0-		-0-
07		53444 X	47376	-0-	-6068	-0-	47376 2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273
02		58520 X	53262	-0-	-5258	-0-	52909 2	353 9	Y	321	298 1	58
03		68510 X	55651	-0-	-12859	-0-	55416 2	235 9	Y	214	236 1	36
04		66300 X	54338	-0-	-11962	-0-	54176 2	162 9	Y	147	153 1	30
05		68510 X	55260	-0-	-13250	-0-	55045 2	215 9	Y	195	177 1	48
06		57330 X	53399	-0-	-3931	-0-	53123 2	276 9	Y	251	224 1	75
07		58962 X	54488	-0-	-4474	-0-	54269 2	219 9	Y	199	189 1	85

CHEROKEE STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869
02		70112 X	59637	-0-	-10475	-0-	59637 2		Y	-0-		-0-
03		78771 X	63829	-0-	-14942	-0-	63829 2		Y	-0-		-0-
04		76230 X	60042	-0-	-16188	-0-	60042 2		Y	-0-		-0-
05		78771 X	60270	-0-	-18501	-0-	60270 2		Y	-0-		-0-
06		65880 X	56108	-0-	-9772	-0-	56108 2		Y	-0-		-0-
07		66030 X	55633	-0-	-10397	-0-	55633 2		Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659						
02	58307 X	58307	-0-	-0-	-0-	61	1 57773	2	Y	350	432	1				125
						88	4 385	9								
03	64849 X	64849	-0-	-0-	-0-	68	1 64397	2	Y	349	304	1				170
						384	9									
04	62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	62	1 62037	2	Y	313	363	1				120
						344	9									
05	63891 X	61845	-0-	-2046	-0-	56	1 61489	2	Y	273	234	1				159
						300	9									
06	61830 X	58953	-0-	-2877	-0-	46	1 58650	2	Y	234	254	1				139
						257	9									
07	63891 X	58758	-0-	-5133	-0-	40	1 58476	2	Y	220	219	1				140
						242	9									

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178						
02	51716 X	44803	-0-	-6913	-0-	44549	2 254	9	Y	231	218	1				42
03	65906 X	49362	-0-	-16544	-0-	49140	2 222	9	Y	202	211	1				33
04	63780 X	47775	-0-	-16005	-0-	47576	2 199	9	Y	181	178	1				36
05	65906 X	47166	-0-	-18740	-0-	46904	2 262	9	Y	238	216	1				58
06	48690 X	45715	-0-	-2975	-0-	45566	2 149	9	Y	135	150	1				43
07	49600 X	44839	-0-	-4761	-0-	44755	2 84	9	Y	76	85	1				34

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273						
02	115752 X	102760	-0-	-12992	-0-	102760	2		Y	-0-						-0-
03	124713 X	112869	-0-	-11844	-0-	112869	2		Y	-0-						-0-
04	116640 X	107671	-0-	-8969	-0-	107671	2		Y	-0-						-0-
05	116777 X	106603	-0-	-10174	-0-	106603	2		Y	-0-						-0-
06	112080 X	104868	-0-	-7212	-0-	104868	2		Y	-0-						-0-
07	113770 X	106757	-0-	-7013	-0-	106757	2		Y	-0-						-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367						
02	99540 X	91159	-0-	-8381	-0-	91159	2		Y	-0-						-0-
03	106609 X	100507	-0-	-6102	-0-	100507	2		Y	-0-						-0-
04	100830 X	98184	-0-	-2646	-0-	98184	2		Y	-0-						-0-
05	101463 X	98595	-0-	-2868	-0-	98595	2		Y	-0-						-0-
06	97680 X	93585	-0-	-4095	-0-	93585	2		Y	-0-						-0-
07	101463 X	93826	-0-	-7637	-0-	93826	2		Y	-0-						-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262	-	14735				
02	34468 X	29598	-0-	-4870	-0-	144	1	29178	2	Y	205	266	1			109
						50	4									
03	40455 X	36577	-0-	-3878	-0-	181	1	36081	2	Y	286	287	1			108
						315	9									
04	40470 X	33540	-0-	-6930	-0-	101	1	33188	2	Y	228	254	1			82
						251	9									
05	41819 X	34849	-0-	-6970	-0-	121	1	34331	2	Y	361	333	1			110
						397	9									
06	40470 X	34511	-0-	-5959	-0-	122	1	34221	2	Y	153	199	1			64
						168	9									
07	36580 X	35951	-0-	-629	-0-	119	1	35681	2	Y	137	131	1			70
						151	9									

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031	-	16475				
02	33964 X	32565	-0-	-1399	-0-	31893	2	64	4	Y	553	592	1			134
						608	9									
03	37510 X	36329	-0-	-1181	-0-	35520	2	809	9	Y	735	750	1			119
04	36300 X	35216	-0-	-1084	-0-	34493	2	723	9	Y	657	648	1			128
05	36053 X	32453	-0-	-3600	-0-	31835	2	618	9	Y	562	540	1			150
06	35160 X	31060	-0-	-4100	-0-	30580	2	480	9	Y	436	377	1			209
07	36394 X	30479	-0-	-5915	-0-	30018	2	461	9	Y	419	425	1			203

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650	-	17072				
02	60816 X	52759	-0-	-8057	-0-	52085	2	674	9	Y	613	613	1			231
03	62155 X	59781	-0-	-2374	-0-	59213	2	568	9	Y	516	545	1			202
04	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	57822	2	428	9	Y	389	346	1			245
05	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	58730	2	340	9	Y	309	351	1			203
06	58048 X	58048	-0-	-0-	-0-	57872	2	176	9	Y	160	256	1			107
07	60202 X	59434	-0-	-768	-0-	59405	2	29	9	Y	26	116	1			17

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	-	16887				
02	61208 X	52762	-0-	-8446	-0-	52580	2	182	9	Y	165	195	1			32
03	68448 X	54665	-0-	-13783	-0-	54434	2	231	9	Y	210	208	1			34
04	66240 X	51835	-0-	-14405	-0-	51834	2	1	9	Y	1	34	1			1
05	68448 X	53349	-0-	-15099	-0-	53335	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	60510 X	48286	-0-	-12224	-0-	48278	2	8	9	Y	7	8	1			2
07	58404 X	54842	-0-	-3562	-0-	54840	2	2	9	Y	2	3	1			1

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	-	18614				
02	85904 X	67272	-0-	-18632	-0-	67257	2	15	9	Y	14	11	1			5
03	91636 X	68437	-0-	-23199	-0-	68292	2	145	9	Y	132	85	1			52
04	86700 X	63411	-0-	-23289	-0-	63375	2	36	9	Y	33	64	1			21
05	87017 X	62999	-0-	-24018	-0-	62982	2	17	9	Y	15	26	1			10
06	78840 X	60031	-0-	-18809	-0-	60028	2	3	9	Y	3	11	1			2
07	74493 X	61228	-0-	-13265	-0-	61220	2	8	9	Y	7	5	1			4

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090		- 18616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		79828 X	70107	-0-	-9721	-0-	70076 2	31 9	Y	28	26 1		11
03		84537 X	70044	-0-	-14493	-0-	70014 2	30 9	Y	27	27 1		11
04		81210 X	70912	-0-	-10298	-0-	70887 2	25 9	Y	23	19 1		15
05		81127 X	72958	-0-	-8169	-0-	72934 2	24 9	Y	22	22 1		15
06		76470 X	68248	-0-	-8222	-0-	68226 2	22 9	Y	20	21 1		14
07		77624 X	67482	-0-	-10142	-0-	67479 2	3 9	Y	3	15 1		2

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288984		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11934		PERF.12141		- 18864	
02		86996 X	70543	-0-	-16453	-0-	70512 2	31 9	Y	28	26 1		11
03		92039 X	69774	-0-	-22265	-0-	69744 2	30 9	Y	27	27 1		11
04		87750 X	69541	-0-	-18209	-0-	69516 2	25 9	Y	23	19 1		15
05		87761 X	70570	-0-	-17191	-0-	70545 2	25 9	Y	23	23 1		15
06		82680 X	66441	-0-	-16239	-0-	66416 2	25 9	Y	23	23 1		15
07		78089 X	67146	-0-	-10943	-0-	67118 2	28 9	Y	25	24 1		16

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID -> 289316		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11881		PERF.12042		- 18418	
02		71372 X	59345	-0-	-12027	-0-	59345 2		Y	-0-			-0-
03		75175 X	63051	-0-	-12124	-0-	63051 2		Y	-0-			-0-
04		70320 X	59904	-0-	-10416	-0-	59904 2		Y	-0-			-0-
05		72075 X	58956	-0-	-13119	-0-	58956 2		Y	-0-			-0-
06		65910 X	55567	-0-	-10343	-0-	55567 2		Y	-0-			-0-
07		65689 X	56338	-0-	-9351	-0-	56338 2		Y	-0-			-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 290292		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10109		- 19321	
02		194656 X	164780	-0-	-29876	-0-	223 1	164223 2	N	86	170 1		180
							239 4	95 9					
03		206677 X	176512	-0-	-30165	-0-	176416 2	96 9	N	87	130 1		137
04		192870 X	167060	-0-	-25810	-0-	166982 2	78 9	N	71			208
05		193409 X	168228	-0-	-25181	-0-	168161 2	67 9	N	61			269
06		181530 X	158700	-0-	-22830	-0-	158644 2	56 9	N	51			320
07		182435 X	159935	-0-	-22500	-0-	159879 2	56 9	N	51	172 1		199

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 290293		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9854		PERF.10126		- 17618	
02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2040 2	34 4	Y	261	225 1		63
							287 9						
03		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7856 2	333 9	Y	303	317 1		49
04		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8045 2	294 9	Y	267	264 1		52
05		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7623 2	224 9	Y	204	202 1		54
06		7920 X	6708	-0-	-1212	-0-	6586 2	122 9	Y	111	112 1		53
07		8618 X	3519	-0-	-5099	-0-	3354 2	165 9	Y	150	130 1		73

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID -> 290295		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12301		- 16840	
02		130872 X	111831	-0-	-19041	-0-	111831 2		Y	-0-			-0-
03		140926 X	120863	-0-	-20063	-0-	120863 2		Y	-0-			-0-
04		131820 X	113742	-0-	-18078	-0-	113742 2		Y	-0-			-0-
05		132153 X	113557	-0-	-18596	-0-	113557 2		Y	-0-			-0-
06		123660 X	107584	-0-	-16076	-0-	107584 2		Y	-0-			-0-
07		123814 X	108949	-0-	-14865	-0-	108949 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	91392	X	83464	-0-	-7928	-0-	82023 2	1441 9	Y	1310	1327 1	451
03	101184	X	87269	-0-	-13915	-0-	85780 2	1489 9	Y	1354	1273 1	532
04	95160	X	83226	-0-	-11934	-0-	81860 2	1366 9	Y	1242	1250 1	524
05	94767	X	83310	-0-	-11457	-0-	82119 2	1191 9	Y	1083	1072 1	535
06	89430	X	78449	-0-	-10981	-0-	77365 2	1084 9	Y	985	1008 1	512
07	92411	X	80169	-0-	-12242	-0-	79120 2	1049 9	Y	954	937 1	529

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880		
02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772 2	627 9	Y	570	512 1	215
03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442 2	559 9	Y	508	524 1	199
04	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70335 2	425 9	Y	386	342 1	243
05	79050	X	71120	-0-	-7930	-0-	70734 2	386 9	Y	351	363 1	231
06	76500	X	67662	-0-	-8838	-0-	67314 2	348 9	Y	316	336 1	211
07	79050	X	69333	-0-	-9717	-0-	69000 2	333 9	Y	303	318 1	196

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324		
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959 2	607 9	Y	552	568 1	190
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954 2	603 9	Y	548	523 1	215
04	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	67504 2	530 9	Y	482	494 1	203
05	72602	X	68888	-0-	-3714	-0-	68442 2	446 9	Y	405	408 1	200
06	70260	X	66366	-0-	-3894	-0-	65961 2	405 9	Y	368	377 1	191
07	72602	X	67884	-0-	-4718	-0-	67499 2	385 9	Y	350	347 1	194

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586		
02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040 2	451 9	Y	410	376 1	155
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408 2	397 9	Y	361	374 1	142
04	62220	X	61934	-0-	-286	-0-	61630 2	304 9	Y	276	244 1	174
05	68076	X	62254	-0-	-5822	-0-	61978 2	276 9	Y	251	260 1	165
06	65880	X	59179	-0-	-6701	-0-	58911 2	268 9	Y	244	246 1	163
07	68076	X	60333	-0-	-7743	-0-	60058 2	275 9	Y	250	251 1	162

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569		
02	71764	X	61116	-0-	-10648	-0-	61108 2	8 9	Y	7	17 1	3
03	73873	X	66295	-0-	-7578	-0-	66295 2		Y	-0-	3 1	-0-
04	67020	X	62510	-0-	-4510	-0-	62510 2		Y	-0-		-0-
05	69254	X	62733	-0-	-6521	-0-	62733 2		Y	-0-		-0-
06	65490	X	59164	-0-	-6326	-0-	59164 2		Y	-0-		-0-
07	67673	X	60514	-0-	-7159	-0-	60514 2		Y	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007		
02	159320	X	135533	-0-	-23787	-0-	135533 2		Y	-0-		-0-
03	171957	X	146801	-0-	-25156	-0-	146801 2		Y	-0-		-0-
04	160440	X	138306	-0-	-22134	-0-	138306 2		Y	-0-		-0-
05	160859	X	138352	-0-	-22507	-0-	138352 2		Y	-0-		-0-
06	150900	X	129936	-0-	-20964	-0-	129936 2		Y	-0-		-0-
07	150040	X	132235	-0-	-17805	-0-	132235 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969		
02	62916	X	62113	-0-	-803	-0-	61573 2	540 9	Y	491	460 1	185
03	79112	X	65947	-0-	-13165	-0-	65462 2	485 9	Y	441	453 1	173
04	76560	X	62078	-0-	-14482	-0-	61696 2	382 9	Y	347	302 1	218
05	79112	X	64427	-0-	-14685	-0-	64086 2	341 9	Y	310	325 1	203
06	67950	X	60269	-0-	-7681	-0-	59958 2	311 9	Y	283	297 1	189
07	68758	X	59544	-0-	-9214	-0-	59238 2	306 9	Y	278	286 1	181

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 291004		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 10696		PERF.10970		- 16389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	64960 X	58779	-0-	-6181	-0-	261	1	58518	2	N	-0-		
03	70339 X	63731	-0-	-6608	-0-	226	1	63505	2	N	-0-		
04	66420 X	61841	-0-	-4579	-0-	213	1	61628	2	N	-0-		
05	67642 X	63322	-0-	-4320	-0-	219	1	63103	2	N	-0-		
06	64500 X	60192	-0-	-4308	-0-	206	1	59986	2	N	-0-		
07	65069 X	61336	-0-	-3733	-0-	224	1	61112	2	N	-0-		

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID -> 291008		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11565		- 16319	
02	62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	62124	2	530	9	Y	482	484	1
03	75051 X	67485	-0-	-7566	-0-	67113	2	372	9	Y	338	371	1
04	72630 X	62507	-0-	-10123	-0-	62248	2	259	9	Y	235	269	1
05	75051 X	62944	-0-	-12107	-0-	62755	2	189	9	Y	172	186	1
06	69150 X	58487	-0-	-10663	-0-	58325	2	162	9	Y	147	156	1
07	69378 X	58981	-0-	-10397	-0-	58830	2	151	9	Y	137	137	1

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 291102		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 11276		PERF.10771		- 20638	
02	560840 X	501904	-0-	-58936	-0-	501443	3	416	4	N	41		
03	620930 X	539189	-0-	-81741	-0-	539189	3			N	-0-		
04	595230 X	493483	-0-	-101747	-0-	493480	3	3	9	N	3		
05	591418 X	492654	-0-	-98764	-0-	492654	3			N	-0-		
06	572340 X	458901	-0-	-113439	-0-	458897	3	4	9	N	4		
07	555675 X	460121	-0-	-95554	-0-	460121	3			N	-0-		

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID -> 291300		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11490		- 15424	
02	144004 X	100921	-0-	-43083	-0-	104	1	99160	2	N	1506	1458	1
03	141856 X	108107	-0-	-33749	-0-	1657	9	48	1	106455	2	N	1458
04	137280 X	98996	-0-	-38284	-0-	1604	9	43	1	97800	2	N	1048
05	135098 X	97911	-0-	-37187	-0-	1153	9	44	1	96871	2	N	905
06	115980 X	94900	-0-	-21080	-0-	996	9	40	1	93955	2	N	823
07	111724 X	93270	-0-	-18454	-0-	905	9	39	1	92514	2	N	652

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 291364		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12000		PERF.12161		- 15094	
02	181384 X	121436	-0-	-59948	-0-	127	1	121284	2	Y	23	22	1
03	169012 X	127537	-0-	-41475	-0-	25	9	58	1	127476	2	Y	3
04	162660 X	114153	-0-	-48507	-0-	3	9	50	1	114082	2	Y	19
05	154814 X	118054	-0-	-36760	-0-	21	9	54	1	117985	2	Y	14
06	138630 X	104901	-0-	-33729	-0-	15	9	45	1	104855	2	Y	1
07	134447 X	101657	-0-	-32790	-0-	43	1	43	1	101613	2	Y	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209	- 16150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		202776 X	131672	-0-	-71104	-0-	138 1	131383 2	Y	137	132 1	11
							151 9					
03		188201 X	136605	-0-	-51596	-0-	62 1	136371 2	Y	156	159 1	8
							172 9					
04		177930 X	122855	-0-	-55075	-0-	54 1	122645 2	Y	142	143 1	7
							156 9					
05		166625 X	121648	-0-	-44977	-0-	55 1	121446 2	Y	134	130 1	11
							147 9					
06		150120 X	115053	-0-	-35067	-0-	49 1	114866 2	Y	125	122 1	14
							138 9					
07		145793 X	113165	-0-	-32628	-0-	48 1	113022 2	Y	86	83 1	17
							95 9					

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630	- 14319
02		124628 X	90719	-0-	-33909	-0-	93 1	89061 2	Y	1423	1378 1	118
							1565 9					
03		120342 X	94747	-0-	-25595	-0-	42 1	93202 2	Y	1366	1417 1	67
							1503 9					
04		116460 X	86805	-0-	-29655	-0-	38 1	85714 2	Y	957	978 1	46
							1053 9					
05		112685 X	87394	-0-	-25291	-0-	39 1	86451 2	Y	822	800 1	68
							904 9					
06		101940 X	89912	-0-	-12028	-0-	38 1	89460 2	Y	376	403 1	41
							414 9					
07		100440 X	89451	-0-	-10989	-0-	38 1	88779 2	Y	576	506 1	111
							634 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150	- 5350
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395								
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.		046623								
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	568 3	N	-0-		-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 3	N	-0-		-0-
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010		
02	T. A.	705	-0-	705	705	705 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1034	-0-	1034	1739	1034 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	905	-0-	905	2644	905 3	Y	-0-		-0-
05	3631 X	987	-0-	-2644	-0-	987 3	Y	-0-		-0-
*06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENVY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319											
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENVY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	18	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18				Y	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL UTEX				112687										
		WELL #:		2	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
PAUL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PAUL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SHEARER				WELL #:	2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO				WELL #:	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
O & O OPERATORS, LLC. 617028												
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
BUSTOS, MARTIN OIL 112687												
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A												
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022												

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312												
02	1697 N	1697	-0-	-0-		-0-	1697 3		N	-0-		179
03	1798 N	1798	-0-	-0-		-0-	1798 3		N	-0-		179
04	1711 N	1711	-0-	-0-		-0-	1711 3		N	-0-		179
05	1453 N	1453	-0-	-0-		-0-	1453 3		N	-0-		179
06	1724 N	1724	-0-	-0-		-0-	1724 3		N	-0-		179
*07	1741 N	1741	-0-	-0-		-0-	1741 3		N	-0-		179

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061												
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984												
02	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2		N	-0-		90
03	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26 2		N	-0-		90
04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12 2		N	-0-		90
05	11 N	5	-0-	-6		-0-	5 2		N	-0-		90
06	30 N	23	-0-	-7		-0-	23 2		N	-0-		90
*07	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2		N	-0-		90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014																

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	359	2	69	9	N	63					148

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					90
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					90
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					90
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
*07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					90

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	11650 - 11912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2548 X	1408	-0-	-1140	-0-	1349 2	59 9		N	54			240
03	2821 X	2182	-0-	-639	-0-	1940 2	242 9		N	220	353 1		107
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3373 2	329 9		N	299	172 1		234
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4290 2	208 9		N	189	183 1		240
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5949 2	380 9		N	345	360 1		225
*07	3813 X	1167	-0-	-2646	-0-	1042 2	125 9		N	114	180 1		159

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2			N	-0-			146
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	40 2	3 9		N	3			149
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 2	6 9		N	5			154
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			154
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38 2	6 9		N	5			159
*07	62 N	27	-0-	-35	-0-	5 2	22 9		N	20			179

WYCO OIL & GAS LLC				945368		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11434 - 13418	
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	356 2	22 9		N	20			66
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	464 2	11 9		N	10			76
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719 2	23 9		N	21			97
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	6 2			N	-0-			97
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 2	6 9		N	5			102
07	651 N	417	-0-	-234	-0-	404 2	13 9		N	12			114

ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150									
SHARP NOSE		WELL #:		1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	16709 - 16630	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		WELL #:		630591									
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	14557 - 14913	
02	27916 X	25815	-0-	-2101	-0-	25325 2	490 9		Y	445	531 1		324
03	30907 X	30340	-0-	-567	-0-	29596 2	744 9		Y	676	683 1		317
04	29910 X	28718	-0-	-1192	-0-	28177 2	541 9		Y	492	364 1		445
05	30907 X	22901	-0-	-8006	-0-	22332 2	569 9		Y	517	546 1		416
06	29370 X	26457	-0-	-2913	-0-	25752 2	33 4		Y	611	719 1		308
						672 9							
07	30349 X	28104	-0-	-2245	-0-	27660 2	444 9		Y	404	182 1		530

ARAPAHO (STRAWN)													
//CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02	42532 X	34146	-0-	-8386	-0-	33550 2	596 9	Y	542	358 1		534	
03	47089 X	36248	-0-	-10841	-0-	35642 2	606 9	Y	551	557 1		528	
04	45570 X	34954	-0-	-10616	-0-	34380 2	574 9	Y	522	546 1		504	
05	47089 X	42177	-0-	-4912	-0-	40928 2	1249 9	Y	1135	735 1		904	
06	44850 X	31366	-0-	-13484	-0-	30596 2	84 4	Y	624	1110 1		418	
						686 9							
07	37820 X	30934	-0-	-6886	-0-	30249 2	685 9	Y	623	545 1		496	

ARCLAW (SEVEN RIVERS)													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
ARCO STATE 490300													
WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A													

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)													
EXTEX OPERATING COMPANY 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
SEALY & SMITH "33-B" 257062													
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771													

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	

SEALY & SMITH "33-C"													
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986													

02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278 1		N	-0-			-0-	
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-	
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	298 1		N	-0-			-0-	
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-	
06	300 #	298	-0-	-2	-0-	298 1		N	-0-			-0-	
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-	

ATHENS (DEVONIAN)													
COYOTE OIL & GAS, INC. 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
MARATHON STATE "NT" 186310													
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836													

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	21	3	10	9	Y	9				18
03	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-				18
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				18
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	6	1		13
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				13
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	3	1		12

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

02	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1884	3	24	9	Y	22				45
03	4098 X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3	1	9	Y	1				46
04	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-				46
05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	761	3	4	9	Y	4	32	1		18
06	2130 X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1				19
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2010	3	22	9	Y	20	16	1		23

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	518	3	73	9	Y	66				136
03	1197 N	606	-0-	-591	-0-	602	3	4	9	Y	4				140
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				140
05	651 N	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	Y	5	95	1		50
06	600 N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3				53
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	553	3	73	9	Y	66	49	1		70

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	95	3	65	9	Y	59				122
03	274 N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4				126
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				126
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	38	3	12	9	Y	11	92	1		45
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	3	3	9	Y	3				48
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101	3	69	9	Y	63	48	1		63

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

02	DLQ G-10	856	-0-	856	856	808	3	48	9	Y	44				91
03	1796 N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2				93
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				93
05	961 N	330	-0-	-631	-0-	326	3	4	9	Y	4	63	1		34
06	900 N	65	-0-	-835	-0-	63	3	2	9	Y	2				36
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	861	3	47	9	Y	43	33	1		46

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-				96
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-				96
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-				96
05	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-				96
06	3540 X	544	-0-	-2996	-0-	544	3			N	-0-				96
*07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-				96

ATHEY (MISSISSIPPIAN)												
RAYDEN												
LELA-STATE PRICE												
WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATHEY (WOLFCAMP)												
LRR PECOS VALLEY, LLC												
ATHEY STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAYDEN												
LETHCO												
WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A												
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	153
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-	153
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-	153
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-	153
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-	153
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-	153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)												
FINLEY RESOURCES, INC.												
TEXAS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547												
02	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
03	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-
04	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	-0-
05	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-
*07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-

REED, ELIZABETH												
WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694												
02	1792 #	1269	-0-	-523	-0-	1269	2			N	-0-	135
03	1829 #	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			N	-0-	135
04	1740 #	1350	-0-	-390	-0-	1350	2			N	-0-	135
05	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-	135
06	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	135
*07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	135

RAYDEN												
PRICE, LELA-STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114												
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10	101
03	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	N	10	111
04	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1216	3	28	9	N	25	136
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	753	3	57	9	N	52	-0-
06	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	-0-
*07	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1633	3	22	9	N	20	20

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		800520											
AUTA "A"		WELL #:		1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4256 - 4467	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)		04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY		163940											
SABINE STATE "12"		WELL #:		2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	210			

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
SKYFALL		1D											
		WELL #:		1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3950 - 6270	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939											
CALVERLEY		WELL #:		1		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF. 10983 - 11014	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995													

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
RAGGETT		1													
		WELL #:		1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF. 11454 - 11515			
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	3	14	9	N	13	177	1	32
03	2635	N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16			48
04	2490	N	2046	-0-	-444	-0-	2017	3	29	9	N	26			74
05	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1463	3	15	9	N	14			88
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6			94
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2425	3	10	9	N	9			103

BRYANT "B"		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
		1													
		WELL #:		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 11470 - 11510			
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22			177
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1	21
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	902	3	20	9	N	18			39
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8			47
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11			58
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9			67

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC				166150											
SHACKELFORD "34"				WELL #:	1	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.11539 -	16669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

FLOYD "16"				WELL #:	1	RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.15260 -	16810		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

CROWNQUEST OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11503 -	16018		
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1		146
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1		98
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3896	3	141	9	N	128				226
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3970	3	119	9	N	108	185	1		149
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121				270
*07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3985	3	141	9	N	128	183	1		215

MURCHISON OIL AND GAS, LLC				WELL #:	A 1	RRCID ->	019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11360 -	11570		
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				244
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				244
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				244
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-				244
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				244
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-				244

PETROPLEX ENERGY INC.				WELL #:	1	RRCID ->	270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11718 -	11732		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022												
GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TC OIL AND GAS, LLC				WELL #: 840303	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
AZALEA (STRAWN)				WELL #: 04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A				
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-			155
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3481 3	85 9	N	77			232
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	2651 3		N	-0-			232
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3583 3	154 9	N	140	186 1	100 8	86
06	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1852 3		N	-0-			86
07	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 3		N	-0-			86

 BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 NOBLE ENERGY INC 611665
 CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF. 11885 - 12361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	422 3	161 9		N	146			411
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	398 3	7 4		N	148	171 1		388
							163 9							
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	356 3	162 9		N	147	172 1		363
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	443 3	35 4		N	131	173 1		321
							144 9							
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	132 3	2 4		N	34			355
							37 9							
07		155 N	66	-0-	-89	-0-	62 3	4 4		N	-0-			355

 BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	24	2	31	9	N	28				169
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	N	36				205
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22				227
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				227
*06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				227
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				227

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-				-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	Y	-0-				-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-				-0-
05	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	31	1	2377	2	Y	-0-				-0-
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	30	1	2270	2	Y	-0-				-0-
07	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	31	1	2348	2	Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

02	6160 X	5601	-0-	-559	-0-	5601	2			N	-0-				44
03	6820 X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-				44
04	6390 X	4210	-0-	-2180	-0-	4210	2			N	-0-				44
05	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	4911	2			N	-0-				44
06	6000 X	4266	-0-	-1734	-0-	4266	2			N	-0-				44
07	6200 X	4456	-0-	-1744	-0-	4454	2	2	9	N	2				46

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.				945936										
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985		
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
*07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-			-0-

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: WARD				
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-	197
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6354	3	4	9	N	4	201
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3	204
05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-	204
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3	207
*07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	3	13	9	N	12	219

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-	67
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-	67
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	67
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	67
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-	67
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-	67

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	101
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	101
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	101
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	101
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	101
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	101

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3	Y	-0-		-0-	
03	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424 3	Y	-0-		-0-	
04	2460 X	2315	-0-	-145	-0-	2315 3	Y	-0-		-0-	
05	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	2251 3	Y	-0-		-0-	
06	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	2281 3	Y	-0-		-0-	
07	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 3	Y	-0-		-0-	

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13533 - 17100	
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3	N	-0-		103	
03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		103	
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3	N	-0-		103	
05	3100 N	3775	-0-	675	675	3775 3	N	-0-		103	
06	3000 N	2745	-0-	-255	420	2745 3	N	-0-		103	
*07	5001 X	4581	-0-	-420	-0-	4581 3	N	-0-		103	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379	
02	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116 3	N	-0-		36	
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3805 3	N	1	9	37	
04	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613 3	N	-0-		37	
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 3	N	-0-		37	
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3	N	-0-		37	
*07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4247 3	N	3	9	40	

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552	
02	2884 X	2613	-0-	-271	-0-	2613 3	N	-0-		101	
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-		101	
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-		101	
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3	N	-0-		101	
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2913 3	N	-0-		101	
*07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543 3	N	2	9	103	

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12054 - 12175	
02	2632	2355	-0-	-277	-0-	2322 3	33 9	N	30		213
03	2914	2415	-0-	-499	-0-	2379 3	36 9	N	33		246
04	2820	2356	-0-	-464	-0-	2267 3	89 9	N	81		327
05	2604 #	2326	-0-	-278	-0-	2294 3	32 9	N	29		356
06	2520 #	2293	-0-	-227	-0-	2293 3		N	-0-		356
07	2604 #	2341	-0-	-263	-0-	2332 3	9 9	N	8		364

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINNS OIL CO.		875023									
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS							
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023							
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC 028617							
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	-0-
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300							
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685							
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)													
LAREDO PETROLEUM, INC.													
GILLIHAN													
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
486610													
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		61	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		61	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		61	
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		61	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		61	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-		61	

BROUGHTON-WISE													
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BITTERWEED, S. (CABALLOS)													
LONGFELLOW ENERGY, LP													
WEST RANCH 5													
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
508409													
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310													
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	-0-	-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	N	-0-	-0-	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-	

BLOCK A-34 (YATES)													
BALD EAGLE OPERATING INC.													
CREWS & MAST													
08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
047200													
WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A													
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	

CREWS & MAST UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A													
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	

CREWS & MAST													
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A													
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	1	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	1	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	4	1	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			5		Y	1	1	
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	Y	5	1	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	2 1	1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9	Y	4	1 1	4
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	9 2	3 9	Y	3	4 1	3
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 2	1 9	Y	1	3 1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4	1 1	4
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	3 2	1 9	Y	1	4 1	1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	21 2		Y	-0-	-0-	
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-	
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
04	14 X	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
05	14 X	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	
07	15 X	1	-0-	-14	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	151	2	Y	60	87 1	72
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	91	102 1	61
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	33	2	Y	92	82 1	71
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	29	2	Y	71	84 1	58
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	90	96 1	52
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	2	Y	65	87 1	30

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069			
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)															
CONTANGO RESOURCES, LLC															
UNIVERSITY 12-F															
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
100222															
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F															
WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "9-12"															
WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022															

STATE OF TEXAS "S"															
WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
STATE OF TEXAS -T-															
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950															
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	19	4	3			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V-															
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A															
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 WTG EXPLORATION 945220
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	84 3		N	-0-			-0-
03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	173	1	360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	186	1	312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	206	181	1	337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	176	1	328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117			445
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220	172	1	493

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	1			38
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 044182	COMPL. DATE 04/08/1968	TOTAL DEPTH 13369	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4486 X	4486	-0-	-0-	4482 2	4 9	Y	4			38
03		4836 X	4772	-0-	-64	4770 2	2 9	Y	2			40
04		4792 X	4792	-0-	-0-	4786 2	6 9	Y	5	19	1	26
05		4918 X	4918	-0-	-0-	4916 2	2 9	Y	2			28
*06		4833 X	4833	-0-	-0-	4830 2	3 9	Y	3			31
*07		4997 X	4997	-0-	-0-	4997 2		Y	-0-			31

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 044840	COMPL. DATE 10/02/1968	TOTAL DEPTH 14390	PERF. N/A				
02		4383 X	4383	-0-	-0-	4379 2	4 9	Y	4			46
03		4595 X	4595	-0-	-0-	4592 2	3 9	Y	3			49
04		4260 X	3843	-0-	-417	3837 2	6 9	Y	5	23	1	31
05		4743 X	3990	-0-	-753	3987 2	3 9	Y	3			34
*06		4590 X	3539	-0-	-1051	3536 2	3 9	Y	3			37
07		4743 X	3334	-0-	-1409	3334 2		Y	-0-			37

PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 U	RRCID -> 046095	COMPL. DATE 02/16/1969	TOTAL DEPTH 17274	PERF. N/A				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #: 1 U	RRCID -> 047153	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH 16980	PERF. N/A				
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, BLUFORD				WELL #: 1 U	RRCID -> 047928	COMPL. DATE 02/14/1970	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 048904	COMPL. DATE 09/09/1970	TOTAL DEPTH 16750	PERF. N/A				
02		1746 N	1746	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-			-0-
03		1922 N	1919	-0-	-3	1919 3		Y	-0-			-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-			-0-
05		1922 N	1838	-0-	-84	1838 3		Y	-0-			-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-
07		1984 N	1950	-0-	-34	1950 3		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #: 1	RRCID -> 050561	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 16738	PERF.12617 - 13045				
02		1048 N	1048	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1108	-0-	-39	1108 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	893	-0-	-157	893 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1024	-0-	-123	1024 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1065	-0-	-15	1065 2		N	-0-			-0-
*07		1288 N	1288	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
02	5740 X	5439	-0-	-301	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6355 X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5821	-0-	-179	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
05	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
*07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	9	Y	-0-	2				-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
05	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
02	24248 X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2			Y	-0-					-0-
03	26846 X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2			Y	-0-					-0-
04	25980 X	25599	-0-	-381	-0-	25599	2			Y	-0-					-0-
05	27013 X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
06	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			Y	-0-					-0-
*07	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					5
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					5
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	6610	-0-	-502	-0-	6602 2	8 9	Y	7			65
03	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6934 2	3 9	Y	3			68
04	7230 X	6688	-0-	-542	-0-	6680 2	8 9	Y	7	32 1		43
05	7471 X	6867	-0-	-604	-0-	6861 2	6 9	Y	5			48
*06	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7106 2	4 9	Y	4			52
*07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		Y	-0-			52

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

02	10416 X	9138	-0-	-1278	-0-	9119 3	19 9	Y	17			232
03	11532 X	10449	-0-	-1083	-0-	10438 3	11 9	Y	10			242
04	9780 X	8086	-0-	-1694	-0-	8074 3	12 9	Y	11			253
05	10106 X	9236	-0-	-870	-0-	9226 3	10 9	Y	9			262
06	10110 X	9973	-0-	-137	-0-	9964 3	9 9	Y	8			270
07	10447 X	8618	-0-	-1829	-0-	8610 3	8 9	Y	7			277

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

02	17332 X	14964	-0-	-2368	-0-	14914 3	50 9	Y	45			285
03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	19233 3		Y	-0-	143 1		142
04	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290 3		Y	-0-	86 1		56
05	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17942 3	1 4	Y	76	91 1		41
06	18600 X	13773	-0-	-4827	-0-	13773 3		Y	-0-			41
07	19220 X	17745	-0-	-1475	-0-	17745 3		Y	-0-			41

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

02	4088 X	3964	-0-	-124	-0-	3964	3			N	-0-					140
03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					140
04	4110 X	3825	-0-	-285	-0-	3825	3			N	-0-					140
05	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					140
06	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3			N	-0-					140
07	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

02	7672 X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1	9	Y	1					38
03	8432 X	7265	-0-	-1167	-0-	7256	3	9	9	Y	8					46
04	7800 X	6923	-0-	-877	-0-	6921	3	2	9	Y	2					48
05	8060 X	6053	-0-	-2007	-0-	6053	3			Y	-0-					48
06	7650 X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3			Y	-0-					48
07	7905 X	7056	-0-	-849	-0-	7056	3			Y	-0-					48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20	9	Y	18					183
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9					192
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8152	2	23	9	Y	21	91	1			122
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7630	2	15	9	Y	14					136
*06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	2	12	9	Y	11					147
*07	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-					147

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5376 X	2485	-0-	-2891	-0-			2485	3		Y	-0-			-0-
03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			5950	3		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4156	-0-	-974	-0-			4156	3		Y	-0-			-0-
05	5115 X	3917	-0-	-1198	-0-			3917	3		Y	-0-			-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-			5767	3		Y	-0-			-0-
07	5952 X	5084	-0-	-868	-0-			5084	3		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-			248	2		Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	200	-0-	-100	-0-			200	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-			247	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-			228	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-			150	2		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740						
02	16380 X	9266	-0-	-7114	-0-			9194	2	72	9	N	65		235
03	18135 X	8972	-0-	-9163	-0-			8915	2	57	9	N	52	188	99
04	16200 X	7667	-0-	-8533	-0-			7653	2	14	9	N	13		112
05	16740 X	8211	-0-	-8529	-0-			8200	2	11	9	N	10		122
06	12540 X	9838	-0-	-2702	-0-			9818	2	20	9	N	18		140
*07	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-			12822	2	72	9	N	65		205

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A						
02	7112 X	6814	-0-	-298	-0-			6814	3		Y	-0-			-0-
03	7781 X	7349	-0-	-432	-0-			7349	3		Y	-0-			-0-
04	7530 X	7315	-0-	-215	-0-			7315	3		Y	-0-			-0-
05	7533 X	5854	-0-	-1679	-0-			5854	3		Y	-0-			-0-
06	7290 X	4239	-0-	-3051	-0-			4238	3	1	9	Y	1		1
*07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-			8017	3	8	9	Y	7		8

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611						
02	3528 X	3342	-0-	-186	-0-			3338	2	4	9	Y	4		40
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-			3978	2	2	9	Y	2		42
04	3780 X	3571	-0-	-209	-0-			3565	2	6	9	Y	5	20	27
05	3906 X	3730	-0-	-176	-0-			3727	2	3	9	Y	3		30
*06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-			3849	2	2	9	Y	2		32
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-			4110	2			Y	-0-		32

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A						
02	4396 X	3672	-0-	-724	-0-			3672	3			Y	-0-		-0-
03	4867 X	4060	-0-	-807	-0-			4060	3			Y	-0-		-0-
04	4350 X	3480	-0-	-870	-0-			3480	3			Y	-0-		-0-
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			5487	3	1	4	Y	-0-		-0-
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-			5753	3			Y	-0-		-0-
*07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-			4513	3			Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	23128 X	21229	-0-	-1899	-0-	21112 2	117 9	Y	106	191 1		283
03	25606 X	23795	-0-	-1811	-0-	23686 2	109 9	Y	99			382
04	22500 X	18298	-0-	-4202	-0-	18160 2	138 9	Y	125	182 1		325
05	23498 X	15706	-0-	-7792	-0-	15585 2	121 9	Y	110	181 1		254
06	23040 X	18528	-0-	-4512	-0-	18445 2	83 9	Y	75			329
07	23808 X	21075	-0-	-2733	-0-	20969 2	106 9	Y	96	180 1		245

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

02	5208 X	5201	-0-	-7	-0-	5201 2		Y	-0-			251
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		Y	-0-			251
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5560 2	25 9	Y	23			274
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5809 2	17 9	Y	15			289
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		Y	-0-			289
*07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		Y	-0-			289

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 2		N	-0-			81
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2		N	-0-			81
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			81
05	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			81
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2		N	-0-			81
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2		N	-0-			81

BLOCK 16 (MONTOKA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			73
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3		N	-0-			73
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-			73
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		N	-0-			73
*06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-			73
*07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-			73

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4812 3	1 9	Y	1			38
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5474 3	9 9	Y	8			46
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4723 3	2 9	Y	2			48
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 3		Y	-0-			48
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		Y	-0-			48
*07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3		Y	-0-			48

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9124 3	1 9	Y	1	38
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10104 3	8 9	Y	7	45
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 3		Y	-0-	45
05	9889 X	6168	-0-	-3721	-0-	6168 3		Y	-0-	45
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 3		Y	-0-	45
*07	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385 3		Y	-0-	45

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-	48
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	48
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		Y	-0-	48
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	48
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3		Y	-0-	48
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57 3		Y	-0-	48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401 3	2 9	Y	2	14
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099 3	8 9	Y	7	21
04	2430 X	913	-0-	-1517	-0-	913 3		Y	-0-	21
05	2511 X	1078	-0-	-1433	-0-	1078 3		Y	-0-	21
06	2430 X	1101	-0-	-1329	-0-	1101 3		Y	-0-	21
07	1550 X	942	-0-	-608	-0-	942 3		Y	-0-	21

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183		
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H								
02	3024 X	2948	-0-	-76	-0-	2948 3		N	-0-	69
03	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	2937 3		N	-0-	69
04	3270 X	3051	-0-	-219	-0-	3051 3		N	-0-	69
05	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847 3		N	-0-	69
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3		N	-0-	69
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	3033 3		N	-0-	69

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222		
WOOD UNIT		WELL #: 1								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

02	896 N	402	-0-	-494	-0-	402 3		Y	-0-		2
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 3	1 9	Y	1		3
04	1380 N	808	-0-	-572	-0-	808 3		Y	-0-		3
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		3
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		3
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		Y	-0-		3

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

02	3444 X	2024	-0-	-1420	-0-	2024 3		Y	-0-		-0-
03	3813 X	2300	-0-	-1513	-0-	2300 3		Y	-0-		-0-
04	3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	2037 3		Y	-0-		-0-
05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152 3		Y	-0-		-0-
06	2220 X	2147	-0-	-73	-0-	2147 3		Y	-0-		-0-
07	2294 X	2049	-0-	-245	-0-	2049 3		Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

02	18256 X	8112	-0-	-10144	-0-	8088 3	24 9	Y	22		253
03	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23487 3	184 9	Y	167	41 1	379
04	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16857 3	116 9	Y	105	108 1	376
05	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17791 3	24 9	Y	22	269 1	129
06	22740 X	11835	-0-	-10905	-0-	11835 3		Y	-0-		129
07	23498 X	4626	-0-	-18872	-0-	4626 3		Y	-0-		129

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

02	14924 X	8233	-0-	-6691	-0-	8233 3		Y	-0-		5
03	16523 X	10326	-0-	-6197	-0-	10325 3	1 9	Y	1	3 1	3
04	10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	8270 3		Y	-0-	2 1	1
05	9114 X	7736	-0-	-1378	-0-	7733 3	1 4	Y	2	2 1	1
06	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6943 3		Y	-0-		1
07	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	5549 3		Y	-0-		1

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11816 X	9562	-0-	-2254	-0-	9561 3	1 9	Y	1		6
03	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064 3		Y	-0-	3 1	3
04	9690 X	9323	-0-	-367	-0-	9323 3		Y	-0-	2 1	1
05	10602 X	10096	-0-	-506	-0-	10093 3	1 4	Y	2	2 1	1
						2 9					
06	11670 X	6027	-0-	-5643	-0-	6027 3		Y	-0-		1
07	12059 X	8874	-0-	-3185	-0-	8874 3		Y	-0-		1

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
02	6888 X	5309	-0-	-1579	-0-	5309 3		Y	-0-		-0-
03	7626 X	3455	-0-	-4171	-0-	3455 3		Y	-0-		-0-
04	7380 X	3299	-0-	-4081	-0-	3299 3		Y	-0-		-0-
05	5890 X	3373	-0-	-2517	-0-	3372 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	5700 X	1988	-0-	-3712	-0-	1988 3		Y	-0-		-0-
07	5890 X	5570	-0-	-320	-0-	5570 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
02	4872 X	4718	-0-	-154	-0-	4718 3		Y	-0-		-0-
03	5394 X	5094	-0-	-300	-0-	5094 3		Y	-0-		-0-
04	5190 X	4488	-0-	-702	-0-	4488 3		Y	-0-		-0-
05	5332 X	4020	-0-	-1312	-0-	4020 3		Y	-0-		-0-
06	5070 X	5029	-0-	-41	-0-	5029 3		Y	-0-		-0-
07	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	5063 3		Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
02	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	7216 3		Y	-0-		-0-
03	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428 3		Y	-0-		-0-
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		Y	-0-		-0-
05	7998 X	7910	-0-	-88	-0-	7910 3		Y	-0-		-0-
06	9120 X	8213	-0-	-907	-0-	8213 3		Y	-0-		-0-
07	9424 X	8639	-0-	-785	-0-	8636 3	3 9	Y	3		3

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
02	3388 X	3190	-0-	-198	-0-	3190 3		Y	-0-		-0-
03	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512 3		Y	-0-		-0-
04	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470 3		Y	-0-		-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3718 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3870 3	8 9	Y	7		7
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3630 3	1 9	Y	1		8

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
02	6132 X	5779	-0-	-353	-0-	5779 3		Y	-0-		-0-
03	6293 X	5427	-0-	-866	-0-	5427 3		Y	-0-		-0-
04	5700 X	4726	-0-	-974	-0-	4726 3		Y	-0-		-0-
05	6386 X	5507	-0-	-879	-0-	5507 3		Y	-0-		-0-
06	6180 X	5738	-0-	-442	-0-	5738 3		Y	-0-		-0-
07	6386 X	5164	-0-	-1222	-0-	5164 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 29		WELL #:		3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189	
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15 9	N	14		274
03	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20 9	N	18		292
04	3990 X	3662	-0-	-328	-0-	3604	3	58 9	N	53	177 1	168
05	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3		N	-0-		168
06	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3726	3	11 9	N	10		178
07	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3809	3	18 9	N	16		194

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378	
02	9856 X	8459	-0-	-1397	-0-	8459	3		Y	-0-		-0-
03	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3		Y	-0-		-0-
04	9480 X	7516	-0-	-1964	-0-	7516	3		Y	-0-		-0-
05	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	8644	3	1 4	Y	-0-		-0-
06	10350 X	6244	-0-	-4106	-0-	6229	3	15 9	Y	14		14
07	10695 X	8076	-0-	-2619	-0-	8064	3	12 9	Y	11		25

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #:		2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276	
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3		Y	-0-		-0-
03	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3		Y	-0-		-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3		Y	-0-		-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1 4	Y	-0-		-0-
06	9150 X	5434	-0-	-3716	-0-	5408	3	26 9	Y	24		24
07	9455 X	6309	-0-	-3146	-0-	6302	3	7 9	Y	6		30

WATSON, L. A.		WELL #:		3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626	
02	4312 X	3416	-0-	-896	-0-	3416	3		Y	-0-		-0-
03	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	4485	3		Y	-0-		-0-
04	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3		Y	-0-		-0-
05	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3		Y	-0-		-0-
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	2727	3	2 9	Y	2		2
07	4495 X	3314	-0-	-1181	-0-	3311	3	3 9	Y	3		5

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		4H	RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845	
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922	3		Y	-0-		-0-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		Y	-0-		-0-
04	990 N	920	-0-	-70	-0-	920	3		Y	-0-		-0-
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	3		Y	-0-		-0-
06	990 N	805	-0-	-185	-0-	805	3		Y	-0-		-0-
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	899	3	6 9	Y	5		5

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		4HL	RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976 - 17826	
02	5460 X	5292	-0-	-168	-0-	5292	3		Y	-0-		-0-
03	6045 X	5244	-0-	-801	-0-	5244	3		Y	-0-		-0-
04	5670 X	5299	-0-	-371	-0-	5299	3		Y	-0-		-0-
05	5859 X	5603	-0-	-256	-0-	5602	3	1 4	Y	-0-		-0-
06	5670 X	5612	-0-	-58	-0-	5612	3		Y	-0-		-0-
07	5859 X	5528	-0-	-331	-0-	5528	3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7504 X	7111	-0-	-393	-0-	7111 3		Y	-0-		-0-
03	8308 X	7748	-0-	-560	-0-	7748 3		Y	-0-		-0-
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 3		Y	-0-		-0-
05	7874 X	7381	-0-	-493	-0-	7380 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	7620 X	4689	-0-	-2931	-0-	4689 3		Y	-0-		-0-
07	7874 X	7201	-0-	-673	-0-	7201 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625	
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	14144 3		Y	-0-		-0-
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617 3		Y	-0-		-0-
04	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14349 3		Y	-0-		-0-
05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15928 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	15150 X	12287	-0-	-2863	-0-	12277 3	10 9	Y	9		9
*07	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15688 3	4 9	Y	4		13

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280	
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		Y	-0-		-0-
03	5394 X	4976	-0-	-418	-0-	4976 3		Y	-0-		-0-
04	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	4845 3		Y	-0-		-0-
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6209 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 3		Y	-0-		-0-
07	5890 X	5527	-0-	-363	-0-	5527 3		Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482 - 15563	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.13880 - 18600	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		28
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		28
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		28
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

02	10 #	4	-0-	-6	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	9 #	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10	7	-0-	7	7	3	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	39 R	32	-0-	-7	-0-	24	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842 2		N	-0-			-0-
*07	1116 N	625	-0-	-491	-0-	625 2		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	370	-0-	370	370	370 2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	547	-0-	547	917	547 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	402	-0-	402	1319	402 2		N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	744 2		N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	588 2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

02	0	3790	-0-	3790	19375	3765	1	25	9	Y	23	24	1	5
03	4473	3046	-0-	-1427	17948	3018	2	28	9	Y	25	27	1	3
04	14910	3375	-0-	-11535	6413	3287	2	80	4	Y	7	9	1	1
05	9519 R	3106	-0-	-6413	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1	1
07	3100 #	2640	-0-	-460	-0-	2636	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

02	11312 X	9924	-0-	-1388	-0-	9885	2	39	9	Y	35	32	0	3
03	12524 X	11481	-0-	-1043	-0-	11429	2	52	9	Y	47	46	0	4
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12447	2	47	9	Y	43	44	0	3
05	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13028	2	95	9	Y	86	84	0	5
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0	4
*07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13686	2	44	9	Y	40	41	0	3

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
03	3782 X	3464	-0-	-318	-0-	3453	2	11	9	Y	10	9	0	1
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4328	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5261	2	14	9	Y	13	13	0	1
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0	1
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5469	2	10	9	Y	9	9	0	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

02	7000 X	6595	-0-	-405	-0-	6558	2	37	9	Y	34	34	0	3
03	8463 X	7536	-0-	-927	-0-	7534	2	2	9	Y	2	5	0	-0-
04	8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8161	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9184	2	18	9	Y	16	15	0	1
06	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0	1
*07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10280	2	9	9	Y	8	8	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
02	14896 X	11729	-0-	-3167	-0-	11652	2	77	9	Y	70	65 0	6
03	16492 X	11379	-0-	-5113	-0-	11351	2	28	9	Y	25	29 0	2
04	15360 X	11858	-0-	-3502	-0-	11836	2	22	9	Y	20	20 0	2
05	12989 X	12181	-0-	-808	-0-	12174	2	7	9	Y	6	8 0	-0-
06	12570 X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
07	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12840	2	3	9	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005				
02	7756 X	4137	-0-	-3619	-0-	4120	2	17	9	Y	15	15 0	1
03	7936 X	3879	-0-	-4057	-0-	3858	2	21	9	Y	19	19 0	1
04	7680 X	4385	-0-	-3295	-0-	4378	2	7	9	Y	6	7 0	-0-
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4708	2	14	9	Y	13	12 0	1
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13	9	Y	12	12 0	1
07	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4093	2	13	9	Y	12	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918				
02	14000 X	10667	-0-	-3333	-0-	10647	2	20	9	Y	18	18 0	1
03	15438 X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38 0	3
04	13860 X	12933	-0-	-927	-0-	12892	2	41	9	Y	37	37 0	3
05	13764 X	13210	-0-	-554	-0-	13155	2	55	9	Y	50	50 0	3
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35	9	Y	32	33 0	2
*07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14212	2	28	9	Y	25	25 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865				
02	46816 X	37744	-0-	-9072	-0-	37587	2	157	9	Y	143	150 0	12
03	51832 X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215 0	18
04	44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	44556	2	243	9	Y	221	222 0	17
05	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	44859	2	314	9	Y	285	286 0	16
06	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251	9	Y	228	227 0	17
*07	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	50733	2	145	9	Y	132	138 0	11

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150				
02	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	2471	2	4	9	Y	4	4 0	30
03	3720 X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5 0	30
04	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	3096	2	14	9	Y	13	12 0	31
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3582	2	19	9	Y	17	17 0	31
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39	9	Y	35	33 0	33
*07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3459	2	33	9	Y	30	31 0	32

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016				
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	10000	2495	2	25	9	Y	23	23 0	2
03	13202 X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14 0	1
04	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2717	2	13	9	Y	12	12 0	1
05	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	2696	2	11	9	Y	10	10 0	1
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18	9	Y	16	16 0	1
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508				
02	DLQ G-10	6294	-0-	6294	29578	6292	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
03	34520 X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
04	7920 X	4865	-0-	-3055	-0-	4863	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6171	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6207	2	2	9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	7645	-0-	7645	38916	7349	2	296	9	Y	269	263	0	22
03	46074 X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0	14
04	9300 X	7259	-0-	-2041	-0-	7115	2	144	9	Y	131	135	0	10
05	8153 X	7728	-0-	-425	-0-	7606	2	122	9	Y	111	115	0	6
06	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94	0	7
07	8153 X	7667	-0-	-486	-0-	7536	2	131	9	Y	119	116	0	10

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
02	4284 X	2045	-0-	-2239	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	0	1
03	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0	1
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	Y	15	15	0	1
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	Y	22	22	0	1
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	2177	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
02	DLQ G-10	3862	-0-	3862	17537	3833	2	29	9	Y	26	26	0	2
03	21898 X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26	0	2
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	2	29	9	Y	26	26	0	2
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5193	2	33	9	Y	30	30	0	2
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24	0	2
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4970	2	21	9	Y	19	19	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
02	DLQ G-10	551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-			-0-
03	3000 N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-			-0-
04	885 N	624	-0-	-261	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
02	DLQ G-10	52052	-0-	52052	190061	51850	2	202	9	Y	184	183	0	15
03	249614 X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170	0	13
04	39702 X	39702	-0-	-0-	-0-	39553	2	149	9	Y	135	137	0	11
05	61256 X	32218	-0-	-29038	-0-	32053	2	165	9	Y	150	152	0	9
06	59280 X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163	0	12
07	59551 X	33045	-0-	-26506	-0-	32874	2	171	9	Y	155	155	0	12

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
02	DLQ G-10	19937	-0-	19937	91578	19817	2	120	9	Y	109	112	0	9
03	114232 X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100	0	8
04	24150 X	21814	-0-	-2336	-0-	21796	2	18	9	Y	16	23	0	1
05	25482 X	22124	-0-	-3358	-0-	22061	2	63	9	Y	57	55	0	3
06	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51	0	4
*07	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	23494	2	61	9	Y	55	55	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
02	DLQ G-10	984	-0-	984	4108	965	2	19	9	Y	17	16	0	1
03	3000 N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13	0	1
04	3000 N	1511	-0-	-1489	757	1502	2	9	9	Y	8	8	0	1
05	2087 N	1330	-0-	-757	-0-	1322	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1131	2	7	9	Y	6	6	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 - 9033	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4755	-0-	4755	18394	4732 2	23 9	Y	21	20 0	2
03		24097 X	5703	-0-	-18394	-0-	5691 2	12 9	Y	11	12 0	1
04		5850 X	5180	-0-	-670	-0-	5166 2	14 9	Y	13	13 0	1
05		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5674 2	23 9	Y	21	21 0	1
06		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6569 2	15 9	Y	14	14 0	1
*07		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6121 2	13 9	Y	12	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 - 8646	
02	DLQ	G-10	19409	-0-	19409	78887	19373 2	36 9	Y	33	33 0	3
03		100654 X	21767	-0-	-78887	-0-	21732 2	35 9	Y	32	32 0	3
04		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14266 2	31 9	Y	28	29 0	2
05		25451 X	11884	-0-	-13567	-0-	11840 2	44 9	Y	40	40 0	2
06		21390 X	12615	-0-	-8775	-0-	12571 2	44 9	Y	40	39 0	3
07		21762 X	13247	-0-	-8515	-0-	13217 2	30 9	Y	27	28 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 - 9044	
02	DLQ	G-10	4286	-0-	4286	20653	4272 2	14 9	Y	13	13 0	1
03		25362 X	4709	-0-	-20653	-0-	4696 2	13 9	Y	12	12 0	1
04		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5633 2	10 9	Y	9	9 0	1
05		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5850 2	18 9	Y	16	16 0	1
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5440 2	11 9	Y	10	10 0	1
07		5549 X	5232	-0-	-317	-0-	5228 2	4 9	Y	4	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 - 8931	
02	DLQ	G-10	6483	-0-	6483	29408	6461 2	22 9	Y	20	19 0	2
03		36050 X	6642	-0-	-29408	-0-	6633 2	9 9	Y	8	9 0	1
04		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7505 2	13 9	Y	12	12 0	1
05		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7680 2	15 9	Y	14	14 0	1
06		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7740 2	9 9	Y	8	8 0	1
*07		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8007 2	8 9	Y	7	7 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 - 8846	
02	DLQ	G-10	4384	-0-	4384	23072	4344 2	40 9	Y	36	35 0	3
03		28431 X	5359	-0-	-23072	-0-	5346 2	13 9	Y	12	14 0	1
04		8190 X	5911	-0-	-2279	-0-	5864 2	47 9	Y	43	41 0	3
05		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5721 2	11 9	Y	10	12 0	1
06		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5682 2	10 9	Y	9	9 0	1
07		6107 X	5642	-0-	-465	-0-	5623 2	19 9	Y	17	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 - 8830	
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	2520	503 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
03		2995 N	475	-0-	-2520	-0-	472 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
04		420 N	249	-0-	-171	-0-	245 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
05		434 N	137	-0-	-297	-0-	134 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06		420 N	230	-0-	-190	-0-	227 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 - 8952	
02	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	14589	3750 2	19 9	Y	17	17 0	1
03		18714 X	4125	-0-	-14589	-0-	4118 2	7 9	Y	6	7 0	-0-
04		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3836 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
05		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4790 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5160 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
*07		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937 2	4 9	Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	16361	-0-	16361	107199	16346	2	15	9	Y	14	15	0	1
03	125747 X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0	3
04	32400 X	18782	-0-	-13618	-0-	18757	2	25	9	Y	23	24	0	2
05	20460 X	18356	-0-	-2104	-0-	18303	2	53	9	Y	48	47	0	3
06	19800 X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49	0	4
*07	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	24155	2	50	9	Y	45	45	0	4
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
02	DLQ G-10	9437	-0-	9437	43125	9405	2	32	9	Y	29	29	0	2
03	53781 X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0	2
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11571	2	19	9	Y	17	18	0	1
05	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	2	23	9	Y	21	21	0	1
06	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21	0	2
*07	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13196	2	19	9	Y	17	18	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
02	DLQ G-10	6763	-0-	6763	34490	6740	2	23	9	Y	21	20	0	2
03	42789 X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0	2
04	11460 X	9088	-0-	-2372	-0-	9064	2	24	9	Y	22	22	0	2
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9215	2	19	9	Y	17	18	0	1
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13	0	1
*07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9739	2	22	9	Y	20	19	0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994				
02	3164 X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-			-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043				
02	DLQ G-10	2934	-0-	2934	11867	2928	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	13485 X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	3690 X	737	-0-	-2953	-0-	734	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	961 X	741	-0-	-220	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
*07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950				
02	DLQ G-10	6697	-0-	6697	34480	6688	2	9	9	Y	8	7	0	1
03	41865 X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0	2
04	10260 X	7997	-0-	-2263	-0-	7966	2	31	9	Y	28	28	0	2
05	8897 X	7171	-0-	-1726	-0-	7137	2	34	9	Y	31	31	0	2
06	8100 X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20	0	1
*07	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8706	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6755	-0-	6755	24118	6730	2	25	9	Y	23	22	0	2	
03	31997 X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0	1	
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8753	2	18	9	Y	16	16	0	1	
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9545	2	25	9	Y	23	23	0	1	
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	16	16	0	1	
*07	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	Y	15	15	0	1	

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2710	2	92	9	N	84	84	0	7
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0	6
04	3210 X	2908	-0-	-302	-0-	2850	2	58	9	N	53	55	0	4
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3776	2	53	9	N	48	49	0	3
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	49	48	0	4
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3320	2	46	9	Y	42	43	0	3

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

02	44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	44526	2	40	9	N	36	37	0	3
03	46633 X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0	1
04	30270 X	30004	-0-	-266	-0-	29987	2	17	9	N	15	15	0	1
05	31279 X	26479	-0-	-4800	-0-	26467	2	12	9	N	11	11	0	1
06	30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	43	41	0	3
*07	31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	31811	2	13	9	Y	12	14	0	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

02	5516 X	4315	-0-	-1201	-0-	4275	2	40	9	N	36	35	0	3
03	6107 X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0	2
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5554	2	26	9	N	24	24	0	2
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6189	2	20	9	N	18	19	0	1
06	5340 X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	13	13	0	1
07	5766 X	5520	-0-	-246	-0-	5511	2	9	9	Y	8	8	0	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

02	DLQ G-10	445	-0-	445	1875	445	2			Y	-0-			-0-
03	2379 N	504	-0-	-1875	-0-	480	2	24	9	Y	22	19	1	3
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	213	2	1	4	Y	11	14	1	-0-
						12	9							
05	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	-0-			-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697									
UNIVERSITY 35				WELL #:	2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 -	8954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	5223	1208 2	29	30 1		6			
03		3000 N	1303	-0-	-1697	3526	1270 2	30	33 1		3			
04		3000 N	1405	-0-	-1595	1931	1340 2	30	26 1		7			
							33 9							
05		3100 N	1404	-0-	-1696	235	1372 2	29	32 1		4			
06		1465 N	1230	-0-	-235	-0-	1145 2	29	27 1		6			
							32 9							
*07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1186 2	32	35 1		3			

UNIVERSITY 38 -A-				WELL #:	2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 -	8922
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	1474	350 2	-0-			-0-			
03		1851 N	377	-0-	-1474	-0-	377 2	-0-			-0-			
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	409 2	-0-	10 4		-0-			
05		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2	-0-			-0-			
06		330 N	33	-0-	-297	-0-	32 2	-0-	1 4		-0-			
07		341 N	33	-0-	-308	-0-	33 2	-0-			-0-			

BLOCK 31 (PENN. 7620)					09358 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.					630591									
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	O 11	RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7586 -	9095
02		3528	2552	-0-	-976	98	2534 2	16	18 0		1			
03		3658 #	2697	-0-	-961	-0-	2694 2	3	4 0		-0-			
04		3360 #	3041	-0-	-319	-0-	3015 2	24	22 0		2			
05		3193	2776	-0-	-417	-0-	2717 2	54	53 0		3			
06		2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2983 2	13	15 0		1			
07		3131 #	3020	-0-	-111	-0-	3017 2	3	4 0		-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)					09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.					630591									
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2886 -	2903
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	-0-			-0-			
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	-0-			-0-			
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	-0-			-0-			
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	-0-			-0-			
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	-0-			-0-			
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	-0-			-0-			

BLOCK 31 UNIT				WELL #:	FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	2903 -	2931
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	-0-			-0-			
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	-0-			-0-			
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	-0-			-0-			
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	-0-			-0-			
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	-0-			-0-			
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	-0-			-0-			

BLOCK 31 UNIT				WELL #:	FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2918 -	2935
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	-0-			-0-			
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	-0-			-0-			
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	-0-			-0-			
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	-0-			-0-			
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	-0-			-0-			
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	-0-			-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2881 - 2896
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025 PERF. 2914 - 2932
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2920 - 2935
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2908 - 2923
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2920 - 2935
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032 PERF. 2945 - 2960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2925 - 2940
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962		
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970		
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
03	2852 X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
04	2760 X	2222	-0-	-538	-0-	2221	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
05	2511 X	1271	-0-	-1240	-0-	1268	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
06	2250 X	471	-0-	-1779	-0-	460	2	11 9 Y	10	9 0	1
07	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1223	2	8 9 Y	7	7 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
UNIVERSITY		WELL #:	4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY		WELL #:	5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980			
02	336 N	139	-0-	-197	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY		WELL #:	8	RRCID -> 168938	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY		WELL #:	7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990			
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:	8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021			
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY		WELL #:	9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021			
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697										
UNIVERSITY -35- A				WELL #:	1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 38 A				WELL #:	3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 - 2919	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2920 - 2930	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1	3
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	21	4	Y	30	26	1	7
						33	9							
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	Y	30	33	1	4
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	34	4	Y	29	27	1	6
						32	9							
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	Y	32	35	1	3

UNIVERSITY "47"				WELL #:	1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2919 - 2929	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920	
02	DLQ G-10	374	-0-	374	826	280	2	94	9	Y	85	90	1	17
03	1181 N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1	10
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	90	79	1	21
						99	9							
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40	2	73	9	Y	66	83	1	4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	29	27	1	6
						32	9							
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	Y	32	35	1	3

UNIVERSITY "37A"				WELL #:	1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15 9	Y	14	15 1	3					
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34	2	18 9	Y	16	17 1	2					
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	37	2	1 4	Y	14	13 1	3					
						15	9										
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18 9	Y	16	17 1	2					
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	32	2	1 4	Y	14	13 1	3					
						15	9										
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18 9	Y	16	18 1	1					
UNIVERSITY -35-										WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	254	2	63 9	Y	57	60 1	12					
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	274	2	67 9	Y	61	66 1	7					
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	298	2	7 4	Y	60	53 1	14					
						66	9										
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	265	2	80 9	Y	73	76 1	11					
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	191	2	9 4	Y	88	80 1	19					
						97	9										
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	198	2	105 9	Y	95	105 1	9					
UNIVERSITY 38 "A"										WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
BLOCK 31, EAST (ATOKA)										09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC										786697							
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT										WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876	
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-		-0-					
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-					
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-					
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-					
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-					
*07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-					
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT										WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT										WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					

 BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	133	-0-	133	538	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
03	702 N	164	-0-	-538	-0-	14	1	144	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-
						2	4					

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

02	DLQ G-10	377	-0-	377	1527	33	1	307	2	Y	-0-	-0-
						37	4					
03	1993 N	466	-0-	-1527	-0-	40	1	409	2	Y	-0-	-0-
						17	4					
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	29	1	394	2	Y	-0-	-0-
						5	4					

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

02	DLQ G-10	550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-	-0-
						53	4					
03	2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-	-0-
						7	4					

 BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

02	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3		N	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-	-0-

BLOCK 72 (PENN.)		//CONT.//		09563 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
DENMAN STATE 26				WELL #: 1	RRCID -> 282641	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 14275	PERF.12644	- 12750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-		-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719							
NUTT				WELL #: 1	RRCID -> 161163	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6191	- 6227		
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3	Y	-0-			21
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			21
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			21
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			21
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			21
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			21

NUTT 102A				WELL #: 2	RRCID -> 162596	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6229	- 6319		
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3	Y	-0-			30
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-			30
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-			30
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-			30
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-			30
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			30

NUTT 5				WELL #: 1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6212	- 6293		
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	1009 3	Y	-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-			-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	Y	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
TEINERT, G. O.				WELL #: 1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF.11356	- 11369		
02	2800 N	3076	-0-	276	276	111 2	2940 3	Y	-0-		158
						25 4					
*03	3100 N	5425	-0-	2325	2601	172 2	5048 3	Y	-0-		158
						33 4	172 5				
04	3000 N	3593	-0-	593	3194	89 2	3471 3	Y	-0-		158
						33 4					
*05	6697 X	3503	-0-	-3194	-0-	104 2	3279 3	Y	-0-		158
						14 4	106 5				
06	3060 X	505	-0-	-2555	-0-	19 2	468 3	Y	-0-		158
						1 4	17 5				
07	3162 X	60	-0-	-3102	-0-	1 2	59 3	Y	-0-		158

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022												

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDLAND "AH" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
02	672 N	398	-0-	-274	-0-	14	2	381	3	Y	-0-	51
						3	4					
*03	465 N	332	-0-	-133	-0-	11	2	308	3	Y	-0-	51
						2	4					
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	2	604	3	Y	-0-	51
						6	4					
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	2	887	3	Y	-0-	51
						4	4					
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	2	818	3	Y	-0-	51
						2	4					
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	26	2	836	3	Y	-0-	51
						2	4					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022																

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020								
JACWIL 'B'		WELL #: 1														
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-							-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-							-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	Y	-0-							-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	Y	-0-							-0-
06	3000 N	3152	-0-	152	152	3152	3	Y	-0-							-0-
*07	3100 N	3308	-0-	208	360	3308	3	Y	-0-							-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352								
MORELAND		WELL #: 1														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
WTG EXPLORATION 945220													
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		616 N	345	-0-	-271	-0-	344 2	1 9	Y	1			40
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	931 2	66 9	Y	60	83 1		17
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	739 2	34 9	Y	31	25 1		23
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	890 2	40 9	Y	36	28 1		31
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	801 2	35 9	Y	32	26 1		37
*07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	743 2	37 9	Y	34	54 1		17

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961													
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630													
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	4 2	13 9	Y	12	40 5		63
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	1 2	6 9	Y	5			68
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	10 2	17 9	Y	15			83
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	31 2	13 9	Y	12			95
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	15 2	12 9	Y	11	66 1		40
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	9 2	13 9	Y	12			52

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217													
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			54
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			54
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			54
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			54
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			54
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088													
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265													
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
TOWA REALTY TRUST -125- 426961														
WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE														
WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016														
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	18	2	10	9	Y	9	20	5	22
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	3	2	10	9	Y	9			31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3			34
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	Y	13			47
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7			54
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5			59

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE														
WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
LUDEMAN "7-26" 153429														
WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214														
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
APACHE CORPORATION		027200															
BRAUN "10"		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022																	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800	- 15274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11811	- 15456				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750	- 13316				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980	- 16308				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022																

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800								
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	44	2	1217	3	Y	-0-					203
						10	4									
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	52	2	1529	3	Y	-0-					203
						10	4									
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40	2	1554	3	Y	-0-					203
						14	4									
05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33	2	1034	3	Y	-0-					203
						4	4									
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57	2	1364	3	Y	-0-					203
						5	4									
07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	34	2	1092	3	Y	-0-					203
						2	4									

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500				
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447	COMPL. DATE 07/01/1951	TOTAL DEPTH 12041	PERF.11762	- 11968				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650								
MCINTOSH "22"		WELL #: 1														
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2					69
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					69
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					69
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					69
MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	1			40
03	14083 X	2043	-0-	-12040	-0-	2030	3	13	9	N	12					52
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					55
05	7099 X	3742	-0-	-3357	-0-	3665	3	77	9	N	70					125
06	4770 X	3835	-0-	-935	-0-	3715	3	120	9	N	109					234
*07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2633	3	62	9	N	56	186	1			104

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12366 - 15655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540	
02	2800 N	3857	-0-	1057	1100	3832 3	25 9	N	23				155
03	3100 N	2585	-0-	-515	585	2574 3	11 9	N	10				165
04	1800 X	1181	-0-	-619	-0-	1149 3	32 9	N	29				194
05	1860 X	1279	-0-	-581	-0-	1240 3	39 9	N	35				229
06	1800 X	914	-0-	-886	-0-	906 3	8 9	N	7	172 1			64
07	1860 X	1055	-0-	-805	-0-	1021 3	34 9	N	31				95

BUFFALO RIDGE (BEND)		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022													

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
PLATINUM EXPLORATION INC.		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022													

BUSH (PERMIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592	
COLGATE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592	
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519	
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519	
02	12012 X	11779	-0-	-233	-0-	11764 3	15 9	N	14				421
03	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13447 3	80 9	N	73	329 1			165
04	14640 X	13048	-0-	-1592	-0-	12957 3	91 9	N	83	2 8			246
05	15128 X	13681	-0-	-1447	-0-	13638 3	43 9	N	39				285
06	13170 X	9564	-0-	-3606	-0-	9518 3	46 9	N	42	1 8			326
*07	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	20573 3	92 9	N	84				410

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518								
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-				N	-0-		-0-
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
02	3192 X	2926	-0-	-266	-0-	2926 3			N	-0-		122
03	3472 X	2322	-0-	-1150	-0-	2322 3			N	-0-		122
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3439 3	42 9		N	38		160
05	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	3403 3			N	-0-		160
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092 3			N	-0-		160
07	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215 3			N	-0-		160

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
02	4984 X	4745	-0-	-239	-0-	4745 3			N	-0-		28
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 3			N	-0-		28
04	5340 X	4683	-0-	-657	-0-	4682 3	1 9		N	1		29
05	5518 X	5422	-0-	-96	-0-	5422 3			N	-0-		29
06	5340 X	5105	-0-	-235	-0-	5105 3			N	-0-		29
07	5518 X	5117	-0-	-401	-0-	5117 3			N	-0-		29

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-		-0-
*07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-		-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST		000118									
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST		000118									
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674									
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES "AZ" FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7868 X	5208	-0-	-2660	-0-	5208 2	N	-0-		-0-
03	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6478 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	4282	-0-	-2408	-0-	4282 2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	5241 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	4898	-0-	-1372	-0-	4898 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	3606	-0-	-2873	-0-	3606 2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739		
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		29
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3	N	-0-		29
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		29
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3	N	-0-		29
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		29
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		29

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.		621750								
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-

 CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

 EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		3012	2		N	-0-		-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3025	2		N	-0-		-0-
04	2400 X	1694	-0-	-706	-0-		1694	2		N	-0-		-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3119	2		N	-0-		-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		2799	2		N	-0-		-0-
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155	2		N	-0-		-0-

 EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

 EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

02	3192 X	2664	-0-	-528	-0-		2664	2		N	-0-		-0-
03	3565 X	3149	-0-	-416	-0-		3149	2		N	-0-		-0-
04	3450 X	2824	-0-	-626	-0-		2824	2		N	-0-		-0-
05	3565 X	2797	-0-	-768	-0-		2797	2		N	-0-		-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3243	2		N	-0-		-0-
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3279	2		N	-0-		-0-

 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

02	3724 X	3090	-0-	-634	-0-		3090	2		Y	-0-		-0-
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		5472	2	26	9	Y	24	24
04	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-		6622	2	7	9	Y	6	30
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		5195	2			Y	-0-	30
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		7457	2	10	9	Y	9	39
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		4721	2	9	9	Y	8	47

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264										
GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065		
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2		Y	-0-			64
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-			64
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			64
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		Y	-0-			64
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			64
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			64

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570		
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2		Y	-0-			17
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7		24
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	Y	6		30
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			30
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	418	2	10	9	Y	9		39
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8		47

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4497 - 4548		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750			CAPACITY			CNTY: PECOS						
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463		
02		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
03		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
*07		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264			CAPACITY			CNTY: PECOS						
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484		
02		2800 N	4460	-0-	1660	1660	4460	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	5657	-0-	2557	4217	5657	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4174	-0-	1174	5391	4174	2		N	-0-			-0-
05		9809 X	4418	-0-	-5391	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264							
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	746	2	Y	-0-		33
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6 9	5		38
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-		38
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2	Y	-0-		38
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	765	2	Y	-0-		38
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2	Y	-0-		38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		71
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868
02	2072 X	648	-0-	-1424	-0-	648	3	N	-0-		25
03	837 N	600	-0-	-237	-0-	600	3	N	-0-		25
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		25
05	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3	N	-0-		25
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		25
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-		25

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERREDEV OPERATING, LLC				019802							
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 - 14702
02	40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	37804	3	2408 9	Y	2189	2173 0
03	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	33533	3	6 4	Y	2185	2186 0
						2404	9				
04	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44277	3	277 9	Y	252	272 0
05	59627 X	59627	-0-	-0-	-0-	59420	3	207 9	Y	188	188 0
06	50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	50798	3	105 9	Y	95	96 0
*07	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	53990	3	57 9	Y	52	53 0

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WJC, INC. 888140
 BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
APV MCCAMEY LLC		028617													
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436 - 7726					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916					
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-				24
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-				24
04	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	93	2	1	9	Y	1				25
05	277 R	184	-0-	-93	-0-	183	2	1	9	Y	1				26
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1				27
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1				28

MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437			
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	279	2	1	9	Y	1				17
03	589 #	286	-0-	-303	-0-	285	2	1	9	Y	1				18
04	DLQ G-10	311	-0-	311	-0-	311	2	1	9	Y	1				19
05	607 R	296	-0-	-311	-0-	296	2			Y	-0-	9	1		10
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1				11
*07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1				12

MCENTIRE 2				WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A			
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				14
03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2				16
04	DLQ G-10	470	-0-	470	-0-	468	2	2	9	Y	2				18
05	1235 R	765	-0-	-470	-0-	764	2	1	9	Y	1	13	1		6
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				6
*07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				6

MCENTIRE -34-				WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396			
02	952 #	502	-0-	-450	-0-	501	2	1	9	Y	1				31
03	1054 #	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	Y	2				33
04	DLQ G-10	560	-0-	560	-0-	558	2	2	9	Y	2				35
05	1093 R	533	-0-	-560	-0-	532	2	1	9	Y	1	29	1		7
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2				9
*07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2				11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2	Y	-0-		36
03		93 #	60	-0-	-33	-0-	59	2	1 9 Y	1		37
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	54	2	3 9 Y	3		40
05		167 R	110	-0-	-57	-0-	108	2	2 9 Y	2		42
06		120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1 9 Y	1		43
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3 9 Y	3		46

BOLDING ENERGY, LLC 080199												
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465												
02		1174 R	319	-0-	-855	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
04		390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3	N	-0-		-0-
05		403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3	N	-0-		-0-
06		360 #	198	-0-	-162	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07		372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3	N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443												
02		872 R	380	-0-	-492	-0-	380	3	N	-0-		17
03		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		17
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		17
05		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		17
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		17
*07		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489												
02		434 R	103	-0-	-331	-0-	103	3	N	-0-		25
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		25
04		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		25
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		25
06		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		25
*07		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974												
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
*07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650											
BADE A				WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				2
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				2
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				2
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				2
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				2
*07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				2

BADE				WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853					
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	377	2	3	9	N	3				42
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	446	2	2	9	N	2				44
04	480 #	429	-0-	-51	-0-	423	2	6	9	N	5				49
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	N	3				52
06	450 #	416	-0-	-34	-0-	413	2	3	9	N	3				55
07	434 #	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	N	4				59

BADE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973					
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5				39
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13				52
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7				59
05	717 R	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5				64
06	686 R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5				69
*07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6				75

BADE -B-				WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001					
02	448 #	351	-0-	-97	-0-	347	2	4	9	N	4				49
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1				50
04	450 #	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3				53
05	465 #	421	-0-	-44	-0-	417	2	4	9	N	4				57
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	N	1				58
07	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-				58

RAY				WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949					
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-				-0-
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-				-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				-0-

BADE "C"				WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203					
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	129	2	3	9	N	3				65
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-				65
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	N	2				67
05	186 #	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	N	3				70
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2				72
*07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3				75

BADE "C"				WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226					
02	807 R	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26				64
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26				90
04	857 R	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15	73	1		32
05	851 R	851	-0-	-0-	-0-	818	2	33	9	N	30				62
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15				77
*07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3				80

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650											
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-		642	2	7	9	N	6			72
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-		838	2	9	9	N	8			80
04	779 R	779	-0-	-0-	-0-		769	2	10	9	N	9			89
05	738 R	738	-0-	-0-	-0-		728	2	10	9	N	9	81	1	17
06	757 R	757	-0-	-0-	-0-		746	2	11	9	N	10			27
*07	773 R	773	-0-	-0-	-0-		765	2	8	9	N	7			34

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224		
02	560 #	455	-0-	-105	-0-		454	2	1	9	N	1			22
03	620 #	594	-0-	-26	-0-		588	2	6	9	N	5			27
04	600 #	593	-0-	-7	-0-		586	2	7	9	N	6			33
05	620 #	589	-0-	-31	-0-		574	2	15	9	N	14			47
06	585 R	585	-0-	-0-	-0-		571	2	14	9	N	13			60
07	651 #	599	-0-	-52	-0-		584	2	15	9	N	14	2	8	72

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144		
02	364 #	321	-0-	-43	-0-		313	2	8	9	N	7			59
03	403 #	386	-0-	-17	-0-		385	2	1	9	N	1			60
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-		397	2	11	9	N	10			70
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-		397	2	13	9	N	12			82
06	360 #	354	-0-	-6	-0-		351	2	3	9	N	3			85
07	403 #	274	-0-	-129	-0-		242	2	32	9	N	29	93	1	21

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198		
02	980 #	651	-0-	-329	-0-		629	2	22	9	N	20			72
03	1085 #	931	-0-	-154	-0-		886	2	45	9	N	41			113
04	990 #	886	-0-	-104	-0-		858	2	28	9	N	25	108	1	30
05	961 #	904	-0-	-57	-0-		880	2	24	9	N	22			52
06	900 #	874	-0-	-26	-0-		860	2	14	9	N	13			65
*07	949 R	949	-0-	-0-	-0-		896	2	53	9	N	48	75	1	38

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A			
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	-0-			-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3			Y	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	149	-0-	-6	-0-		149	3			Y	-0-			-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-			-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A			
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	3			Y	-0-			-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	182	-0-	-4	-0-		182	3			Y	-0-			-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	3			Y	-0-			-0-
*07	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9	Y	5	6 1	3
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	397 3	9 9	Y	8	6 1	5
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	413 3	8 9	Y	7	5 1	7
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	404 3	13 9	Y	12	11 1	8
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	459 3	9 9	Y	8	11 1	5
*07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	464 3	9 9	Y	8	6 1	7

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A	
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
*07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A	
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A	
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
*07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-	-0-
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-	-0-
06	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-	-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022												

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949		
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
03	279 #	139	-0-	-140	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-	-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-	-0-
*07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101		
02	532 #	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-	-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-	-0-
04	570 #	387	-0-	-183	-0-	387	3			Y	-0-	-0-
05	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-	-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	-0-
*07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-	-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251		
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
02	308 #	148	-0-	-160	-0-	146 3	2 9	Y	2	3 1	1
03	341 #	165	-0-	-176	-0-	161 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	330 #	116	-0-	-214	-0-	114 3	2 9	Y	2	2 1	2
05	186 #	118	-0-	-68	-0-	112 3	6 9	Y	5	4 1	3
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	127 3	3 9	Y	3	4 1	2
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1	2

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495						
02	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233						
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524						
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19				WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793						
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					2
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			2
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	273 3		Y	-0-		-0-
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
04	360 #	182	-0-	-178	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
05	310 #	179	-0-	-131	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
06	300 #	203	-0-	-97	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	205 3		Y	-0-		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9	Y	1		6
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487 3	3 9	Y	3		9
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	490 3	2 9	Y	2		11
05	527 #	457	-0-	-70	-0-	454 3	3 9	Y	3		14
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408 3	2 9	Y	2		16
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	405 3	3 9	Y	3	13 1	6

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
*07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
02	532 #	338	-0-	-194	-0-	337 3	1 9	Y	1		3
03	589 #	428	-0-	-161	-0-	427 3	1 9	Y	1		4
04	390 #	242	-0-	-148	-0-	241 3	1 9	Y	1		5
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402 3	2 9	Y	2		7
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429 3	1 9	Y	1		8
*07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9	Y	1	6 1	3

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	N	3		23
03	644 R	644	-0-	-0-	-0-	634 3	10 9	N	9		32
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660 3	8 9	N	7		39
05	653 R	653	-0-	-0-	-0-	646 3	7 9	N	6	30 1	15
06	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733 3	6 9	N	5		20
*07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	741 3	7 9	N	6		26

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	476 #	286	-0-	-190	-0-	273 3	13 9	Y	12	15 1	6
03	465 #	325	-0-	-140	-0-	306 3	19 9	Y	17	15 1	8
04	450 #	333	-0-	-117	-0-	319 3	14 9	Y	13	9 1	12
05	372 #	333	-0-	-39	-0-	312 3	21 9	Y	19	18 1	13
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355 3	14 9	Y	13	18 1	8
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	Y	5	8 1	5

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8		52
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	201 3	8 9	Y	7		59
04	270 #	199	-0-	-71	-0-	193 3	6 9	Y	5	33 1	31
05	279 #	202	-0-	-77	-0-	194 3	8 9	Y	7	17 1	21
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	199 3	4 9	Y	4		25
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	183 3	3 9	Y	3	16 1	12

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	175 3	6 9	Y	5	6 1	3
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	205 3	7 9	Y	6	6 1	3
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	3 1	5
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334 3	8 9	Y	7	7 1	5
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	379 3	6 9	Y	5	7 1	3
*07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	383 3	7 9	Y	6	4 1	5

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

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	92 3	3 9	Y	3		5
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	103 3	6 9	Y	5	5 1	5
04	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	-0-	5 1	-0-
05	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
02	616 #	422	-0-	-194	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
03	682 #	376	-0-	-306	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
04	660 #	284	-0-	-376	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
05	682 #	278	-0-	-404	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	319 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
*07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
02	252 #	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-			-0-
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
*07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FOSTER 8															
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639							
02	308 #	223	-0-	-85	-0-	223	3			Y	-0-				64
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-				64
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-				64
05	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-				64
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-				64
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-				64
WESTBROOK 29															
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276							
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	3	1		1
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	3	1		2
04	240 #	93	-0-	-147	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1		2
05	341 #	96	-0-	-245	-0-	90	3	6	9	Y	5	4	1		3
06	330 #	105	-0-	-225	-0-	102	3	3	9	Y	3	4	1		2
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1		2
F. CONGER 7															
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263							
02	364 #	259	-0-	-105	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
03	403 #	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
04	390 #	303	-0-	-87	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
05	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-				-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
*07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
CARPER 12															
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346							
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
F. CONGER 1															
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403							
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
*07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
F. CONGER 6															
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278							
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-				-0-
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3				3
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	3	1		5
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1		5
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1		3
*07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	Y	6	4	1		5

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
02	504 #	495	-0-	-9	-0-	41	1	454	3	Y	-0-				-0-
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-				-0-
04	690 #	565	-0-	-125	-0-	45	1	520	3	Y	-0-				-0-
05	713 #	640	-0-	-73	-0-	49	1	591	3	Y	-0-				-0-
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	3	Y	-0-				-0-
07	651 #	526	-0-	-125	-0-	40	1	486	3	Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
07	496 #	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
02	616 #	593	-0-	-23	-0-	44	1	549	3	Y	-0-				-0-
03	682 #	616	-0-	-66	-0-	48	1	568	3	Y	-0-				-0-
04	660 #	594	-0-	-66	-0-	46	1	548	3	Y	-0-				-0-
05	682 #	597	-0-	-85	-0-	47	1	550	3	Y	-0-				-0-
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	48	1	579	3	Y	-0-				-0-
*07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	392 #	81	-0-	-311	-0-	4 1	77 3	Y	-0-					-0-
03	434 #	106	-0-	-328	-0-	6 1	100 3	Y	-0-					-0-
04	270 #	97	-0-	-173	-0-	5 1	92 3	Y	-0-					-0-
05	248 #	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 3	Y	-0-					-0-
06	240 #	2	-0-	-238	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097				
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	34 1	296 3	Y	-0-					-0-
*07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	20 1	219 3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323				
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-					-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-					-0-
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-					-0-
*07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354				
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1					4
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	136 3	3 9	Y	3	4 1				3
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	141 3	4 9	Y	4					7
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138 3	4 9	Y	4					11
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157 3	8 9	Y	7	15 1				3
*07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	159 3	4 9	Y	4					7

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233				
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	235 3	2 9	Y	2	3 1				1
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	270 3	4 9	Y	4	3 1				2
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	366 3	2 9	Y	2	2 1				2
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	358 3	6 9	Y	5	4 1				3
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	407 3	3 9	Y	3	4 1				2
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	411 3	2 9	Y	2	2 1				2

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166				
02	392 #	356	-0-	-36	-0-	356 3		N	-0-					-0-
03	496 #	355	-0-	-141	-0-	355 3		N	-0-					-0-
04	480 #	266	-0-	-214	-0-	266 3		N	-0-					-0-
05	496 #	263	-0-	-233	-0-	263 3		N	-0-					-0-
06	390 #	230	-0-	-160	-0-	230 3		N	-0-					-0-
07	403 #	226	-0-	-177	-0-	226 3		N	-0-					-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003				
02	280 #	117	-0-	-163	-0-	117 3		Y	-0-					-0-
03	310 #	156	-0-	-154	-0-	156 3		Y	-0-					-0-
04	300 #	182	-0-	-118	-0-	182 3		Y	-0-					-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 3		Y	-0-					-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-					-0-
*07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372				
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
*07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945				
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	212	3	17	9	Y	15	18	1	8
03	279 #	236	-0-	-43	-0-	215	3	21	9	Y	19	18	1	9
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	203	3	18	9	Y	16	10	1	15
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	199	3	25	9	Y	23	22	1	16
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15	21	1	10
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	228	3	17	9	Y	15	11	1	14

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
02	224 #	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-			-0-
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
*07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	15	15	0			1
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	17 9	280 3	Y	15	15	0			1
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24 1	270 3	Y	16	16	0			1
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	17 9	271 3	Y	17	15	0			3
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	24 1	280 3	Y	15	17	0			1
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	17 9	310 3	Y	15	13	0			3

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	4 1	48 3	Y	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-					-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-					-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-					-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
02	532 #	254	-0-	-278	-0-	254 3		Y	-0-					-0-
03	620 #	296	-0-	-324	-0-	296 3		Y	-0-					-0-
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457 3		Y	-0-					-0-
05	620 #	448	-0-	-172	-0-	448 3		Y	-0-					-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-					-0-
*07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-					-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 3	Y	-0-					-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-					-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 3	Y	-0-					-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3	Y	-0-					-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-					-0-
*07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	22 1	179 3	Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	26 1	325 3	Y	-0-					-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 3	Y	-0-					-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	Y	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	-0-					-0-
*07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 3	Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
02	819 R	819	-0-	-0-	-0-	61 1	758 3	Y	-0-					-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	67 1	784 3	Y	-0-					-0-
04	821 R	821	-0-	-0-	-0-	64 1	757 3	Y	-0-					-0-
05	837 #	824	-0-	-13	-0-	65 1	759 3	Y	-0-					-0-
06	840 #	824	-0-	-16	-0-	64 1	760 3	Y	-0-					-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	65 1	783 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	24	1	283	3	Y	-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-
*07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136			
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-
05	527 #	510	-0-	-17	-0-	40	1	470	3	Y	-0-
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	33	1	436	3	Y	-0-
07	496 #	276	-0-	-220	-0-	22	1	254	3	Y	-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176			
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160			
02	616 #	436	-0-	-180	-0-	35	1	380	3	Y	19
						21	9				19
03	682 #	554	-0-	-128	-0-	42	1	490	3	Y	20
						22	9				19
04	600 #	495	-0-	-105	-0-	39	1	435	3	Y	20
						21	9				19
05	620 #	559	-0-	-61	-0-	42	1	494	3	Y	21
						23	9				19
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	39	1	512	3	Y	19
						21	9				21
07	558 #	548	-0-	-10	-0-	41	1	486	3	Y	19
						21	9				16

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6707		RRCID ->	140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7005 - 8051			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID ->	140946	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7721 - 8153					
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	558 #	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	527 #	485	-0-	-42	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
*07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID ->	140958	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6657 - 7112					
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	137	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	210 #	71	-0-	-139	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	67	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150 #	79	-0-	-71	-0-	76	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID ->	141012	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7217 - 8069					
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	168	-0-	-222	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	311	-0-	-92	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID ->	141023	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7669 - 7852					
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID ->	141096	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7129 - 7304					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105					
02	252 #	205	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04		210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
05		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
*07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02		476 #	335	-0-	-141	-0-	334	3	1 9	Y	1			10
03		527 #	378	-0-	-149	-0-	376	3	2 9	Y	2			12
04		510 #	361	-0-	-149	-0-	360	3	1 9	Y	1	7 1		6
05		527 #	364	-0-	-163	-0-	363	3	1 9	Y	1	3 1		4
06		380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1 9	Y	1			5
07		372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3		Y	-0-	3 1		2

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02		252 #	127	-0-	-125	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
03		279 #	143	-0-	-136	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
04		270 #	160	-0-	-110	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
05		279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
*07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

02		112 #	59	-0-	-53	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03		155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
*07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502	
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-		-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-		-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		-0-
05	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	3	Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429	
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		-0-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-		-0-
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-		-0-
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-		-0-
*07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	77	-0-	-109	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028			
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	Y	3		5
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162 3	6 9	Y	5	5 1	5
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	Y	3	6 1	2
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	Y	3	2 1	3
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	138 3	4 9	Y	4	5 1	2
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	136 3	2 9	Y	2		4

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296			
02	588 #	538	-0-	-50	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
03	606 R	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9	Y	2		2
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	628 3	2 9	Y	2	2 1	2
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5	4 1	3
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699 3	3 9	Y	3	4 1	2
*07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	706 3	2 9	Y	2	2 1	2

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234			
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	14 1	163 3	Y	-0-		-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	16 1	185 3	Y	-0-		-0-
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	15 1	193 3	Y	-0-		-0-
*07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	13 1	143 3	13 9	Y	12	12 0		1
03	248 #	213	-0-	-35	-0-	16 1	184 3	13 9	Y	12	12 0		1
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	14 1	163 3	14 9	Y	13	13 0		1
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	16 1	186 3	14 9	Y	13	12 0		2
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	12 1	164 3	13 9	Y	12	13 0		1
07	217 #	86	-0-	-131	-0-	6 1	68 3	12 9	Y	11	10 0		2

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745			
02	672 #	431	-0-	-241	-0-	430 3	1 9	2 9	Y	1			10
03	744 #	358	-0-	-386	-0-	356 3	2 9	1 9	Y	2			12
04	660 #	328	-0-	-332	-0-	327 3	1 9	1 9	Y	1	7 1		6
05	682 #	324	-0-	-358	-0-	323 3	1 9	1 9	Y	1	3 1		4
06	510 #	330	-0-	-180	-0-	329 3	1 9		Y	1			5
07	465 #	305	-0-	-160	-0-	305 3			Y	-0-	3 1		2

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346			
02	364 #	318	-0-	-46	-0-	32 1	286 3	37 1	Y	-0-			-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	37 1	307 3	32 1	Y	-0-			-0-
04	330 #	267	-0-	-63	-0-	32 1	235 3	33 1	Y	-0-			-0-
05	341 #	262	-0-	-79	-0-	33 1	229 3	38 1	Y	-0-			-0-
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	38 1	260 3	44 1	Y	-0-			-0-
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 3		Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	25	25	0	2
						28	9							
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	25	25	0	2
						28	9							
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	26	26	0	2
						29	9							
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	Y	27	25	0	4
						30	9							
06	450 #	258	-0-	-192	-0-	26	1	206	3	Y	24	27	0	1
						26	9							
07	465 #	109	-0-	-356	-0-	7	1	74	3	Y	25	21	0	5
						28	9							

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741				
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4			21
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	376	3	3	9	Y	3			24
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	360	3	1	9	Y	1	13	1	12
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1	9
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1			10
*07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1	6	1	5

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A				
02	560 #	419	-0-	-141	-0-	29	1	346	2	Y	-0-			-0-
						44	4							
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	496 #	471	-0-	-25	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	23	1	443	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	24	1	287	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	22	1	369	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-			-0-
						129	3							
07	434 #	301	-0-	-133	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	194	-0-	-30	-0-	13 1	159 2	Y	-0-		-0-
						22 4					
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	13 1	225 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-		-0-
						79 3					
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	15 1	169 3	Y	-0-		-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

02	560 #	426	-0-	-134	-0-	29 1	348 2	Y	-0-		-0-
						49 4					
03	624 R	624	-0-	-0-	-0-	42 1	562 2	Y	-0-		-0-
						20 4					
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	27 1	501 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	527 #	380	-0-	-147	-0-	21 1	358 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	25 1	268 2	Y	-0-		-0-
						123 3					
07	527 #	287	-0-	-240	-0-	24 1	263 3	Y	-0-		-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

02	252 #	187	-0-	-65	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		-0-
						21 4					
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
						70 3					
*07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-		-0-

 STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
*07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 #	241	-0-	-67	-0-	16	1	193	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
03	341 #	314	-0-	-27	-0-	20	1	272	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
*07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	217 #	207	-0-	-10	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
02	336 #	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
						18	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
*07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 148879	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 148880	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	N/A			
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID -> 148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
02	252 #	206	-0-	-46	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	3	RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	9 1 15 4	104 2	Y	-0-			-0-
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	11 1 6 4	142 2	Y	-0-			-0-
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	6 1 1 4	113 2	Y	-0-			-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	6 1 1 4	122 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A				
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	10 1 17 4	110 2	Y	-0-			-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	147 2	Y	-0-			-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	142 2	Y	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 2	Y	-0-			-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6 1 1 4	124 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A				
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	11 1 19 4	123 2	Y	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	12 1 7 4	165 2	Y	-0-			-0-
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	9 1 1 4	160 2	Y	-0-			-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-			-0-
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	7 1	137 2	Y	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	8 1 1 4	145 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A				
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	9 1 15 4	106 2	Y	-0-			-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	11 1 6 4	144 2	Y	-0-			-0-
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	6 1 1 4	115 2	Y	-0-			-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	6 1 1 4	121 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
03	279 #	232	-0-	-47	-0-	16	1	208	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
02	364 #	255	-0-	-109	-0-	18	1	202	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
03	403 #	172	-0-	-231	-0-	12	1	147	2	Y	4	3	1	1
						9	4	4	9					
04	270 #	21	-0-	-249	-0-	1	1	17	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
05	279 #	21	-0-	-258	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	270 #	25	-0-	-245	-0-	1	1	17	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
07	279 #	24	-0-	-255	-0-	1	1	19	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		392 #	282	-0-	-110	-0-	20 1	223 2	Y	-0-				-0-
							39 4							
03		434 #	305	-0-	-129	-0-	20 1	269 2	Y	4	3	1		1
							12 4	4 9						
04		300 #	299	-0-	-1	-0-	15 1	279 2	Y	3	4	1		-0-
							2 4	3 9						
05		313 R	313	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	2	2	1		-0-
							1 4	2 9						
06		300 #	296	-0-	-4	-0-	15 1	274 2	Y	6	5	1		1
							7 9							
*07		331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	4	4	1		1
							3 4	4 9						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
02		308 #	79	-0-	-229	-0-	6 1	60 2	Y	4	4	1		-0-
							9 4	4 9						
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	7 1	87 2	Y	2	2	1		-0-
							4 4	2 9						
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				-0-
							4 1	65 2	Y	-0-				-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
							3 1	47 2	Y	-0-				-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
							5 1	89 2	Y	-0-				-0-
*07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	1 4							-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A				
02		723 R	723	-0-	-0-	-0-	64 1	589 2	Y	-0-				-0-
							70 4							
03		802 R	802	-0-	-0-	-0-	68 1	703 2	Y	2	2	1		-0-
							29 4	2 9						
04		690 #	599	-0-	-91	-0-	43 1	551 2	Y	2	2	1		-0-
							3 4	2 9						
05		775 #	728	-0-	-47	-0-	54 1	670 2	Y	2	2	1		-0-
							2 4	2 9						
06		750 #	709	-0-	-41	-0-	49 1	657 2	Y	2	2	1		-0-
							1 4	2 9						
*07		896 R	896	-0-	-0-	-0-	61 1	824 2	Y	3	2	1		1
							8 4	3 9						

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	4 1	40 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-				-0-
							2 1							
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-				-0-
							4 1	66 2	Y	-0-				-0-
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
							5 1	101 2	Y	-0-				-0-
*07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	1 4							-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822				
02		324 R	324	-0-	-0-	-0-	312 3	12 9	Y	11				72
							7 4							
03		372 #	363	-0-	-9	-0-	351 3	12 9	Y	11				83
							3 1							
04		360 #	344	-0-	-16	-0-	337 3	7 9	Y	6	46	1		43
							2 4							
05		372 #	351	-0-	-21	-0-	339 3	12 9	Y	11	23	1		31
							5 1							
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	337 3	7 9	Y	6				37
							1 4							
07		372 #	281	-0-	-91	-0-	275 3	6 9	Y	5	23	1		19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9	Y	8		52
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	Y	7		59
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	33 1	31
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	400	3	8	9	Y	7	17 1	21
06	510 #	292	-0-	-218	-0-	288	3	4	9	Y	4		25
07	527 #	248	-0-	-279	-0-	245	3	3	9	Y	3	16 1	12

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	1	1 1	-0-
						5	4				1		
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	3 1	1
						1	4				4		
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	7	3 1	4
						1	4				8	9	

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 #	104	-0-	-316	-0-	8 1	83 2	Y	-0-					-0-
03	372 #	209	-0-	-163	-0-	13 4	187 2	Y	1	1	1			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	7 4	287 2	Y	3	2	1			1
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	1 4	262 2	Y	2	3	1			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	15 1	187 2	Y	2	1	1			1
*07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	1 4	354 2	Y	3	3	1			1

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A				
02	168 #	44	-0-	-124	-0-	3 1	35 2	Y	-0-					-0-
03	155 #	56	-0-	-99	-0-	6 4	49 2	Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	3 4	33 2	Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-					-0-
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	1 1	6 2	Y	-0-					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	1 4	19 2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	38	-0-	38	38	1 1	36 2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	35	-0-	35	73	2 1	33 2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	24	-0-	24	97	1 1	23 2	Y	-0-					-0-
*07	143 R	46	-0-	-97	-0-	2 1	44 2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	1 1	14 2	Y	5	5	1			-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	2 4	27 2	Y	3	3	1			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	6 9	36 2	Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	1 4	33 2	Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-					-0-
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	Y	-0-					-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	16 4	116 2	Y	-0-					-0-
04	150 #	80	-0-	-70	-0-	9 1	75 2	Y	1	1	1			-0-
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	5 4	96 2	Y	1	1	1			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	4 1	87 2	Y	5	3	1			2
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	1 9	98 2	Y	10	10	1			2
						6 9	11 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	157 1	1449 2	19 3		Y	9	9 1				1
						172 4		10 9								
03	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	97 1	997 2	7 9		Y	6	7 1				-0-
						48 4		7 9								
04	1740 #	694	-0-	-1046	-0-	49 1	636 2	6 9		Y	5	4 1				1
						3 4		6 9								
05	1922 #	844	-0-	-1078	-0-	62 1	774 2	6 9		Y	5	5 1				1
						2 4		6 9								
06	1860 #	822	-0-	-1038	-0-	56 1	759 2	6 9		Y	5	5 1				1
						1 4		6 9								
07	1922 #	799	-0-	-1123	-0-	54 1	732 2	4 9		Y	4	4 1				1
						9 4		4 9								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	9 1	104 2	4 4		Y	-0-					-0-
						13 4		11 1								
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	6 4		Y	-0-					-0-
						6 4		7 1								
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	7 1	136 2	1 4		Y	-0-					-0-
						1 4		8 1								
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	7 1		Y	-0-					-0-
						7 1		129 2		Y	-0-					-0-
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	7 1	129 2	6 1		Y	-0-					-0-
						6 1		105 2		Y	-0-					-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	2 4		2 4								-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A						
02	476 #	354	-0-	-122	-0-	24 1	293 2	37 4		Y	-0-					-0-
						30 1		16 4								
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	21 1		Y	-0-					-0-
						16 4		2 4								
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	2 4		Y	-0-					-0-
						2 4		22 1								
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	22 1	375 2	1 4		Y	-0-					-0-
						1 4		19 1								
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	19 1	362 2	1 4		Y	-0-					-0-
						1 4		20 1								
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	20 1	375 2	5 4		Y	-0-					-0-
						5 4										

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A						
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	3 1	31 2	4 4		Y	-0-					-0-
						4 4		3 1								
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	2 4		Y	-0-					-0-
						2 4		2 1								
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	2 1		Y	-0-					-0-
						2 1		40 2		Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	2 1		Y	-0-					-0-
						2 1		39 2		Y	-0-					-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	2 1		Y	-0-					-0-
						2 1		40 2		Y	-0-					-0-
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 #	83	-0-	-29	-0-	6 1	68 2	Y		-0-			-0-
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	9 4	93 2	Y		-0-			-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y		-0-			-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	4 4	87 2	Y		-0-			-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	Y		-0-			-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y		-0-			-0-
							1 4							

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
02	918 R	918	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	850 3	Y		-0-			-0-
03	954 R	954	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	879 3	Y		-0-			-0-
04	920 R	920	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	848 3	Y		-0-			-0-
05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	851 3	Y		-0-			-0-
06	750 #	632	-0-	-118	-0-	-0-	50 1	582 3	Y		-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	241 3	Y		-0-			-0-
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	-0-	21 1	250 3	Y		-0-			-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y		-0-			-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	-0-	21 1	242 3	Y		-0-			-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	-0-	20 1	236 3	Y		-0-			-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y		-0-			-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	244 3	Y		-0-			-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y		-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y		-0-			-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y		-0-			-0-
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	240 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 #	493	-0-	-11	-0-	37 1	456 3	Y	-0-		-0-
03		558 #	512	-0-	-46	-0-	40 1	472 3	Y	-0-		-0-
04		510 #	494	-0-	-16	-0-	38 1	456 3	Y	-0-		-0-
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	39 1	457 3	Y	-0-		-0-
06		510 #	508	-0-	-2	-0-	39 1	469 3	Y	-0-		-0-
*07		553 R	553	-0-	-0-	-0-	42 1	511 3	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
02		392 #	391	-0-	-1	-0-	35 1	319 2	Y	-0-		-0-
							37 4					
03		557 R	557	-0-	-0-	-0-	47 1	490 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
04		660 #	525	-0-	-135	-0-	38 1	484 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05		682 #	391	-0-	-291	-0-	29 1	361 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06		660 #	452	-0-	-208	-0-	31 1	421 2	Y	-0-		-0-
07		558 #	544	-0-	-14	-0-	36 1	495 2	Y	6	5 1	1
							6 4					
								7 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859		
02		224 #	190	-0-	-34	-0-	13 1	155 2	Y	-0-		-0-
							22 4					
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	-0-		-0-
							9 4					
04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	14 1	245 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06		295 R	295	-0-	-0-	-0-	18 1	190 2	Y	-0-		-0-
							87 3					
07		217 #	203	-0-	-14	-0-	17 1	186 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918		
02		532 #	428	-0-	-104	-0-	28 1	335 2	Y	16	16 1	2
							47 4					
03		612 R	612	-0-	-0-	-0-	40 1	541 2	Y	10	10 1	2
							20 4					
04		518 R	518	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	Y	7	6 1	3
							2 4					
05		528 R	528	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	Y	-0-	3 1	-0-
							1 4					
06		596 R	596	-0-	-0-	-0-	35 1	384 2	Y	-0-		-0-
							176 3					
07		496 #	411	-0-	-85	-0-	34 1	377 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	9	4	85	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
02	392 #	363	-0-	-29	-0-	25	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	45	4	404	2	Y	-0-			-0-
04	420 #	392	-0-	-28	-0-	30	1	370	2	Y	-0-			-0-
05	434 #	416	-0-	-18	-0-	17	4	392	2	Y	-0-			-0-
06	420 #	395	-0-	-25	-0-	20	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	434 #	363	-0-	-71	-0-	2	4	341	2	Y	-0-			-0-
						18	1							-0-
						4	4							
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	12	4	112	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	5	4	109	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
						5	1							-0-
						1	4							
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	14	4	119	2	Y	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	5	4	115	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	1	4	101	2	Y	-0-			-0-
						5	1							-0-
						5	1							-0-
						1	4							-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 #	131	-0-	-65	-0-	9 1	104 2	Y	-0-				-0-
						18 4							
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y	19	15	1		4
						7 4	21 9						
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	18	20	1		2
						2 4	20 9						
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y	10	12	1		-0-
						1 4	11 9						
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	30	26	1		4
						1 4	33 9						
*07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	20	19	1		5
						4 4	22 9						

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

02	364 #	258	-0-	-106	-0-	18 1	210 2	Y	1	1	1		-0-
						29 4	1 9						
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	Y	1	1	1		-0-
						12 4	1 9						
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	15 1	278 2	Y	1	1	1		-0-
						1 4	1 9						
05	341 #	272	-0-	-69	-0-	15 1	255 2	Y	1	1	1		-0-
						1 4	1 9						
06	300 #	256	-0-	-44	-0-	13 1	243 2	Y	-0-				-0-
07	341 #	272	-0-	-69	-0-	13 1	256 2	Y	-0-				-0-
						3 4							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

02	336 #	237	-0-	-99	-0-	16 1	192 2	Y	2	3	1		-0-
						27 4	2 9						
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	2	2	1		-0-
						11 4	2 9						
04	300 #	271	-0-	-29	-0-	14 1	254 2	Y	2	2	1		-0-
						1 4	2 9						
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	14 1	233 2	Y	2	2	1		-0-
						1 4	2 9						
06	300 #	241	-0-	-59	-0-	12 1	227 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
07	310 #	285	-0-	-25	-0-	14 1	267 2	Y	1	2	1		-0-
						3 4	1 9						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 #	253	-0-	-83	-0-	17 1 29 4	207 2	Y	-0-			-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	25 1 12 4	329 2	Y	-0-			-0-
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	15 1 1 4	274 2	Y	-0-			-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	15 1 1 4	251 2	Y	-0-			-0-
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	13 1	245 2	Y	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	292 2	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18 1 20 4	170 2	Y	-0-			-0-
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	286 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	241 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	293 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	287 2	Y	2	2 1		-0-
*07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	22 1 4 4	301 2	Y	-0-			-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	15 1 16 4	139 2	Y	-0-			-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	27 1 10 4	279 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	241 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	293 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	287 2	Y	2	2 1		-0-
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	179 2 1 9	Y	1	1 1		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	85	-0-	-101	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A						
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	Y	7			12
03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	521	3	12	9	Y	11	12	1	11
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	13	1	4
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	4	1	7
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10	1	3
07	527 #	394	-0-	-133	-0-	388	3	6	9	Y	5			8

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	29	1	261	3	Y	9	9	0	1
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	34	1	280	3	Y	9	9	0	1
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	30	1	214	3	Y	10	10	0	1
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	30	1	209	3	Y	12	11	0	2
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	32	1	224	3	Y	13	14	0	1
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	33	1	226	3	Y	13	11	0	3

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-
*07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	Y	-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	35	1	218	3	Y	-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-
						6	9				
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	36	1	235	3	Y	1
						8	9				
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	-0-
						7	9				
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	1
						7	9				

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	2
						23	9				
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	2
						22	9				
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	1
						22	9				
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	52	1	611	3	Y	4
						25	9				
06	660 #	554	-0-	-106	-0-	42	1	491	3	Y	1
						21	9				
07	682 #	222	-0-	-460	-0-	15	1	185	3	Y	4
						22	9				

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A	
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	7	1	64	3	Y	-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-
*07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY B		//CONT.// //CONT.//	20097 700 108799	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A									
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	19 1 2 9	208 3	Y 2	2 0
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	23 1 2 9	269 3	Y 2	2 0
04	300 #	263	-0-	-37	-0-	21 1 3 9	239 3	Y 3	3 0
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	23 1 2 9	271 3	Y 2	2 0
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	21 1 3 9	272 3	Y 3	3 0
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	20 1 2 9	231 3	Y 2	2 0

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

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

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	3 4	24 2	Y	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
*07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-		-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	8 4	71 2	Y	-0-		-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	3 4	69 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	13 1	150 2	Y	-0-		-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	23 4	192 2	Y	-0-		-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	14 1	186 2	Y	-0-		-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	8 4	186 2	Y	-0-		-0-
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	10 1	178 2	Y	-0-		-0-
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	1 4	185 2	Y	-0-		-0-
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	55 1	314 3	Y	50	50 0	4
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	55 9	362 3	Y	51	50 0	5
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	46 1	329 3	Y	51	52 0	4
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	56 9	351 3	Y	56	51 0	9
06	420 #	306	-0-	-114	-0-	43 1	225 3	Y	49	55 0	3
07	434 #	214	-0-	-220	-0-	56 9	147 3	Y	48	41 0	10
						62 9					
						27 1					
						54 9					
						14 1					
						53 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467		
02	896	#	648	-0-	-248	-0-	45 1	533 2	Y	2	1 1	1
							68 4	2 9				
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	55 1	733 2	Y	1	2 1	-0-
							30 4	1 9				
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
05	744	#	727	-0-	-17	-0-	40 1	684 2	Y	1	1 1	-0-
							2 4	1 9				
06	720	#	695	-0-	-25	-0-	35 1	659 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
07	744	#	728	-0-	-16	-0-	36 1	684 2	Y	-0-		-0-
							8 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320	
02	420	#	315	-0-	-105	-0-	22 1	257 2	Y	-0-	-0-
							36 4				
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	Y	-0-	-0-
							15 4				
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	19 1	340 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
05	403	#	331	-0-	-72	-0-	18 1	312 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
06	390	#	267	-0-	-123	-0-	14 1	253 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
07	403	#	217	-0-	-186	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-
							2 4				

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	14	1	172	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
03	264 R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	2	Y	-0-		-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291			
02	308 #	216	-0-	-92	-0-	15	1	178	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	18	1	245	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	13	1	229	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	11	1	217	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	420 #	386	-0-	-34	-0-	379	3	7	9	Y	6				41
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	427	3	7	9	Y	6				47
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	409	3	4	9	Y	4	26	1		25
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	Y	5	13	1		17
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3				20
*07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	13	1		10

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676					
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1		-0-
						20	4	3	9						
03	155 #	52	-0-	-103	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1		-0-
						2	4	2	9						
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	4	1	69	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	5	1	89	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
07	124 #	42	-0-	-82	-0-	2	1	38	2	Y	1	2	1		-0-
						1	4	1	9						

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534					
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809					
02	364 #	182	-0-	-182	-0-	178	3	4	9	Y	4				21
03	434 #	204	-0-	-230	-0-	201	3	3	9	Y	3				24
04	420 #	193	-0-	-227	-0-	192	3	1	9	Y	1	13	1		12
05	434 #	197	-0-	-237	-0-	193	3	4	9	Y	4	7	1		9
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1				10
*07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	6	1		5

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751					
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	7	1	84	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	15	12	1		3
						6	4	17	9						
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	35	32	1		6
						2	4	39	9						
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	29	31	1		4
						1	4	32	9						
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	23	23	1		4
						25	9								
*07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	19	20	1		3
						4	4	21	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 #	242	-0-	-94	-0-	17 1	198 2	Y	-0-		-0-
						27 4					
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	300 #	277	-0-	-23	-0-	14 1	262 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	14 1	240 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	13 1	252 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088			
02	392 #	359	-0-	-33	-0-	32 1	293 2	Y	-0-		-0-
						34 4					
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	43 1	450 2	Y	-0-		-0-
						18 4					
04	600 #	481	-0-	-119	-0-	34 1	445 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	620 #	359	-0-	-261	-0-	27 1	331 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	600 #	415	-0-	-185	-0-	29 1	386 2	Y	-0-		-0-
*07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	36 1	492 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046			
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	26 1	236 2	Y	-0-		-0-
						27 4					
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	28 1	358 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	496 #	289	-0-	-207	-0-	21 1	267 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	480 #	334	-0-	-146	-0-	23 1	311 2	Y	-0-		-0-
*07	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892			
02	616 #	298	-0-	-318	-0-	21 1	238 2	Y	4	3 1	1
						35 4					
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	Y	3	3 1	1
						23 4					
04	939 R	939	-0-	-0-	-0-	48 1	880 2	Y	6	4 1	3
						4 4					
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	28 1	480 2	Y	1	4 1	-0-
						1 4					
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	16 1	144 2	Y	1	1 0	-0-
						89 3					
*07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3	Y	6	4 0	2
						7 9					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270		
02	392 #	372	-0-	-20	-0-	26 1	304 2	Y	-0-			-0-
						42 4						
03	539 R	539	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
04	450 #	427	-0-	-23	-0-	22 1	403 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	465 #	393	-0-	-72	-0-	22 1	370 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	19 1	357 2	Y	-0-			-0-
07	465 #	315	-0-	-150	-0-	16 1	296 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844		
02	252 #	191	-0-	-61	-0-	13 1	156 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-			-0-
						79 3						
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	15 1	169 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270		
02	392 #	320	-0-	-72	-0-	22 1	262 2	Y	-0-			-0-
						36 4						
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	19 1	346 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	19 1	318 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	390 #	293	-0-	-97	-0-	15 1	278 2	Y	-0-			-0-
07	403 #	288	-0-	-115	-0-	14 1	271 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	280 #	151	-0-	-129	-0-	7 1	144 3	Y	-0-				-0-
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	12 1	226 3	Y	1				1
						1 9							
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	18 1	322 3	Y	-0-				1
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	Y	-0-				1
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
*07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	23 1	275 3	Y	1	1 1			1
						1 9							

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738			
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134 3		Y	-0-				13
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-				13
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-				13
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-				13
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-				13
*07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-				13

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9	Y	5				31
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4				35
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	241 3	3 9	Y	3	20 1			18
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	242 3	4 9	Y	4	10 1			12
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	238 3	1 9	Y	1				13
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	183 3	1 9	Y	1	9 1			5

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
02	588 #	476	-0-	-112	-0-	469 3	7 9	Y	6				41
03	651 #	516	-0-	-135	-0-	509 3	7 9	Y	6				47
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500 3	4 9	Y	4	26 1			25
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	480 3	6 9	Y	5	13 1			17
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	466 3	3 9	Y	3				20
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	431 3	3 9	Y	3	13 1			10

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712			
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156 3		Y	-0-				-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3		Y	-0-				-0-
04	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3		Y	-0-				-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-				-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-				-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681			
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111 3		Y	-0-				25
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-				25
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				25
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-				25
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-				25
*07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-				25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-			34
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-			34
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			34
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			34
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			34
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-			57
03	589 #	451	-0-	-138	-0-	451	3			Y	-0-			57
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			57
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			57
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			57
*07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			57

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

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
02	504 #	402	-0-	-102	-0-	401	3	1	9	Y	1			10
03	558 #	453	-0-	-105	-0-	451	3	2	9	Y	2			12
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	432	3	1	9	Y	1	7	1	6
05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	3	1	4
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1			5
*07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	3	1	2

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	423	3	1	9	Y	1			10
03	620 #	479	-0-	-141	-0-	477	3	2	9	Y	2			12
04	480 #	458	-0-	-22	-0-	457	3	1	9	Y	1	7	1	6
05	465 #	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	Y	1	3	1	4
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1			5
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-	3	1	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 #	193	-0-	-59	-0-	13 1 26 4	154 2	2	Y	-0-			-0-
03		279 #	251	-0-	-28	-0-	16 1 18 4	217 2	2	Y	-0-			-0-
04		240 #	236	-0-	-4	-0-	12 1 11 4	213 2	2	Y	-0-			-0-
05		249 R	249	-0-	-0-	-0-	13 1 11 4	225 2	2	Y	-0-			-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	12 1 10 4	222 2	2	Y	-0-			-0-
*07		258 R	258	-0-	-0-	-0-	12 1 13 4	233 2	2	Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	1 1 2 4	12 2	2	Y	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 4	16 2	2	Y	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	2	Y	-0-			-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	2	Y	-0-			-0-
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	2	Y	-0-			-0-
*07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	2	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	3 1 6 4	38 2	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	4 1 2 4	52 2	2	Y	-0-			-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	2	Y	-0-			-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	2	Y	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	2 1 1 4	47 2	2	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1	3
						6	4	30	9					
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	41	2	Y	13	15	1	1
						2	4	14	9					
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
02	840 #	676	-0-	-164	-0-	60	1	553	2	Y	-0-			-0-
						63	4							
03	965 R	965	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
04	1110 #	908	-0-	-202	-0-	65	1	839	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	1147 #	667	-0-	-480	-0-	50	1	615	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	1110 #	783	-0-	-327	-0-	54	1	728	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	Y	1			1
						11	4	1	9					
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	372 #	219	-0-	-153	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	360 #	254	-0-	-106	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-			5
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			5
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			5
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			5
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			5
*07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			5
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5			31
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4			35
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	20	1	18
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	10	1	13
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2			15
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	Y	2	10	1	7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	420 #	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-				18
03	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-				18
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-				18
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-				18
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-				18
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-				18

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925							
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-				-0-
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-				-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
*07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-				-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375							
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-				-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-				-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-				-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-				-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-				-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948							
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-				-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-				-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-				-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-				-0-
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-				-0-
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196							
02	448 #	424	-0-	-24	-0-	32	1	392	3	Y	-0-				-0-
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	35	1	406	3	Y	-0-				-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-				-0-
05	465 #	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	3	Y	-0-				-0-
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	33	1	393	3	Y	-0-				-0-
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996							
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
07	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155							
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
*07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008				
02	560 #	491	-0-	-69	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
03	620 #	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
05	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226				
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	71	1	881	3	Y	27	27	0	2
						30	9							
03	1023 #	1020	-0-	-3	-0-	78	1	911	3	Y	28	27	0	3
						31	9							
04	990 #	984	-0-	-6	-0-	74	1	879	3	Y	28	29	0	2
						31	9							
05	1023 #	992	-0-	-31	-0-	76	1	882	3	Y	31	28	0	5
						34	9							
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	26	30	0	1
						29	9							
*07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	949	3	Y	27	23	0	5
						30	9							

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING							
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 #	653	-0-	-103	-0-	47	1	589	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
03	837 #	678	-0-	-159	-0-	52	1	609	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
04	690 #	656	-0-	-34	-0-	50	1	588	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
05	713 #	660	-0-	-53	-0-	51	1	590	3	Y	17	15	0			3
						19	9									
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	52	1	617	3	Y	15	17	0			1
						17	9									
*07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	15	13	0			3
						17	9									

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265					
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	496 #	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203					
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
*07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	Y	7	6	0			1
						8	9									

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199					
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	496 #	478	-0-	-18	-0-	38	1	439	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	36	1	423	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	496 #	463	-0-	-33	-0-	37	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	35	1	416	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	496 #	435	-0-	-61	-0-	33	1	401	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132					
02	252 #	198	-0-	-54	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582				
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	23	1	209	3	Y	3	8	1	5
03	372 #	271	-0-	-101	-0-	24	1	244	3	Y	3			8
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	5	9	1	4
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	3			7
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	15	1	86	3	Y	1			8
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	21	1	170	3	Y	3			11

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	31	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-			-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-			-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 #	208	-0-	-44	-0-	16 1	179 3	Y		12	12 0				1
							13 9									
03		279 #	264	-0-	-15	-0-	20 1	231 3	Y		12	12 0				1
							13 9									
04		270 #	237	-0-	-33	-0-	18 1	205 3	Y		13	13 0				1
							14 9									
05		279 #	267	-0-	-12	-0-	20 1	233 3	Y		13	12 0				2
							14 9									
06		277 R	277	-0-	-0-	-0-	19 1	245 3	Y		12	13 0				1
							13 9									
07		279 #	273	-0-	-6	-0-	20 1	241 3	Y		11	10 0				2
							12 9									

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998				
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y		-0-					-0-
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 3	Y		-0-					-0-
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3	Y		-0-					-0-
05		286 R	286	-0-	-0-	-0-	25 1	261 3	Y		-0-					-0-
06		210 #	95	-0-	-115	-0-	14 1	81 3	Y		-0-					-0-
07		217 #	179	-0-	-38	-0-	20 1	159 3	Y		-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821						
02		370 R	370	-0-	-0-	-0-	367 3	3 9	Y		3					5
03		433 R	433	-0-	-0-	-0-	427 3	6 9	Y		5	5 1				5
04		420 #	385	-0-	-35	-0-	382 3	3 9	Y		3	6 1				2
05		434 #	381	-0-	-53	-0-	378 3	3 9	Y		3	2 1				3
06		390 #	334	-0-	-56	-0-	330 3	4 9	Y		4	5 1				2
07		434 #	327	-0-	-107	-0-	325 3	2 9	Y		2					4

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
02		364 #	228	-0-	-136	-0-	17 1	144 2	Y		18	19 1				2
							47 4	20 9								
03		341 #	238	-0-	-103	-0-	15 1	195 2	Y		19	19 1				2
							7 4	21 9								
04		300 #	133	-0-	-167	-0-	6 1	115 2	Y		10	12 1				-0-
							1 4	11 9								
05		310 #	127	-0-	-183	-0-	6 1	100 2	Y		19	14 1				5
							21 9									
06		300 #	281	-0-	-19	-0-	14 1	254 2	Y		12	17 1				-0-
							13 9									
*07		724 R	724	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	Y		-0-					-0-
							8 4									

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1232 #	1014	-0-	-218	-0-	1005	3	9	9	Y	8	9	1	4
03	1364 #	1187	-0-	-177	-0-	1175	3	12	9	Y	11	9	1	6
04	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1231	3	12	9	Y	11	7	1	10
05	1209 #	1151	-0-	-58	-0-	1133	3	18	9	Y	16	15	1	11
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	14	1	7
*07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	7	1	9

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6			10
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1	10
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	11	1	2
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	2	1	3
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1	1
*07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			1

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3			5
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5	1	5
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	6	1	2
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884				
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
02	1120 #	823	-0-	-297	-0-	805	3	18	9	N	16	116
03	1302 #	838	-0-	-464	-0-	803	3	35	9	N	32	148
04	1260 #	985	-0-	-275	-0-	966	3	19	9	N	17	165
05	1302 #	946	-0-	-356	-0-	928	3	18	9	N	16	37
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1086	3	13	9	N	12	49
*07	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	N	17	66

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	-0-
03	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-	-0-
04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-	-0-
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-	-0-
06	780 #	711	-0-	-69	-0-	711	3			Y	-0-	-0-
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-	-0-

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

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
03	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-	-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	234	3	19	9	Y	17	9
03	310 #	203	-0-	-107	-0-	178	3	25	9	Y	23	11
04	270 #	134	-0-	-136	-0-	114	3	20	9	Y	18	17
05	279 #	142	-0-	-137	-0-	112	3	30	9	Y	27	19
06	270 #	185	-0-	-85	-0-	172	3	13	9	Y	12	6
*07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

 HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

02	896 #	881	-0-	-15	-0-	82	1	790	3	Y	8					38
						9	9									
03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	16	24	1			30
						18	9									
04	990 #	965	-0-	-25	-0-	91	1	861	3	Y	12	23	1			19
						13	9									
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-	80	1	683	3	Y	11					30
						12	9									
06	990 #	748	-0-	-242	-0-	79	1	656	3	Y	12	19	1			23
						13	9									
07	1023 #	571	-0-	-452	-0-	68	1	494	3	Y	8					31
						9	9									

 STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

02	868 #	694	-0-	-174	-0-	44	1	523	2	Y	35	35	1			4
						88	4									
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	55	1	738	2	Y	50	50	1			4
						61	4									
04	840 #	828	-0-	-12	-0-	39	1	721	2	Y	29	29	1			4
						36	4									
05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	27	27	1			4
						37	4									
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	39	29	1			14
						35	4									
07	868 #	730	-0-	-138	-0-	33	1	636	2	Y	22	33	1			3
						37	4									

 STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	621	-0-	621	621	31	1	581	2	Y	6	5	1			1
						2	4									
								7	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	699 R	699	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	Y	5		23	
						6	9							
03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	Y	10	14 1	19	
						11	9							
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	71	1	672	3	Y	8	14 1	13	
						9	9							
05	744 #	663	-0-	-81	-0-	69	1	585	3	Y	8		21	
						9	9							
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	62	1	518	3	Y	8	13 1	16	
						9	9							
07	744 #	426	-0-	-318	-0-	51	1	368	3	Y	6		22	
						7	9							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723					
02	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1		6	
03	900 R	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2		8	
04	930 #	914	-0-	-16	-0-	912	3	2	9	Y	2		10	
05	961 #	853	-0-	-108	-0-	850	3	3	9	Y	3		13	
06	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3		16	
*07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	Y	4	12 1	8	

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766					
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	91	3	7	9	Y	6		10	
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	124	3	11	9	Y	10	10 1	10	
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	12 1	4	
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	Y	7	4 1	7	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	10 1	3	
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5		8	

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719					
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-	
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		-0-	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		-0-	
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-		-0-	
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-		-0-	
07	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-		-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682					
02	588 #	556	-0-	-32	-0-	69	1	487	3	Y	-0-		-0-	
03	651 #	554	-0-	-97	-0-	78	1	476	3	Y	-0-		-0-	
04	540 #	539	-0-	-1	-0-	75	1	464	3	Y	-0-		-0-	
05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	Y	-0-		-0-	
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-		-0-	
07	558 #	454	-0-	-104	-0-	65	1	389	3	Y	-0-		-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827		
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-		-0-	
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-	
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-		-0-	
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-	
*07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-	

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	27	1	298	3	Y	-0-		10
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-		10
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-		10
05	465 #	420	-0-	-45	-0-	32	1	388	3	Y	-0-		10
06	450 #	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	3	Y	-0-		10
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		10

 WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6		10
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	1	10
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	11	4
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	4	7
06	540 #	463	-0-	-77	-0-	456	3	7	9	Y	6	10	3
07	589 #	433	-0-	-156	-0-	427	3	6	9	Y	5		8

 WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-		-0-
03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-		-0-
04	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-		-0-
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-		-0-
06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-		-0-
*07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1		1

 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

02	252 #	185	-0-	-67	-0-	13	1	151	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-		-0-
						117	3						
*07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-		-0-

 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

02	224 #	162	-0-	-62	-0-	11	1	132	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	14	1	179	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	217 #	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 #	225	-0-	-55	-0-	15 1	180 2	Y	-0-			-0-
						30 4						
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	19 1	254 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	14 1	248 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	15 1	263 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
06	300 #	284	-0-	-16	-0-	14 1	258 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
*07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-			-0-
						16 4						

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424				
02	756 #	530	-0-	-226	-0-	530 3		N	-0-			-0-
03	868 #	594	-0-	-274	-0-	586 3	8 9	N	7			7
04	840 #	629	-0-	-211	-0-	618 3	11 9	N	10			17
05	868 #	605	-0-	-263	-0-	595 3	10 9	N	9	4 1		22
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	592 3	8 9	N	7			29
*07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	666 3	12 9	N	11			40

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515				
02	448 #	290	-0-	-158	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	558 #	330	-0-	-228	-0-	326 3	4 9	N	4			4
04	540 #	346	-0-	-194	-0-	338 3	8 9	N	7			11
05	558 #	339	-0-	-219	-0-	331 3	8 9	N	7	3 1		15
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	N	5			20
*07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	380 3	7 9	N	6			26

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242				
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	475 3	9 9	Y	8	9 1		4
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	548 3	11 9	Y	10	9 1		5
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	591 3	8 9	Y	7	5 1		7
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644 3	13 9	Y	12	11 1		8
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	797 3	9 9	Y	8	11 1		5
*07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	849 3	9 9	Y	8	6 1		7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	4					4
04	14B2 EXT	345	-0-	345	345	339	3	6	9	Y	5	5					9
05	14B2 EXT	258	-0-	258	603	255	3	3	9	Y	3	3					12
06	14B2 EXT	290	-0-	290	893	289	3	1	9	Y	1	1					13
*07	1264 R	371	-0-	-893	-0-	371	3			Y	-0-	-0-					13

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940							
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-						-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	382	3	4	9	Y	4	4					4
04	390 #	345	-0-	-45	-0-	339	3	6	9	Y	5	5					9
05	434 #	258	-0-	-176	-0-	255	3	3	9	Y	3	3					12
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	289	3	1	9	Y	1	1					13
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-	-0-					13

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180							
02	1484 #	1445	-0-	-39	-0-	1426	3	19	9	Y	17	17					90
03	1643 #	1519	-0-	-124	-0-	1489	3	30	9	Y	27	27					117
04	1530 #	1374	-0-	-156	-0-	1355	3	19	9	Y	17	17					134
05	1581 #	1027	-0-	-554	-0-	1019	3	8	9	Y	7	7					141
06	1530 #	1159	-0-	-371	-0-	1157	3	2	9	Y	2	2					143
07	1581 #	1487	-0-	-94	-0-	1486	3	1	9	Y	1	1					144

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117							
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-	-0-					-0-
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-	-0-					-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-	-0-					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177							
02	420 #	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-	-0-					-0-
03	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3			Y	-0-	-0-					-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1					1
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-	-0-					1
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-	-0-					1
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-	-0-	1	1			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217							
02	84 #	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-	-0-					-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-					-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-					-0-
*07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928								
02	364 #	184	-0-	-180	-0-	180	3	4	9	Y	4					13
03	403 #	260	-0-	-143	-0-	254	3	6	9	Y	5					18
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					21
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	237	3	6	9	Y	5					26
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	216	3	6	9	Y	5					31
*07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	25	1			12

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195								
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060								
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
04	450 #	367	-0-	-83	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	465 #	273	-0-	-192	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
*07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992								
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100								
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090	
02	280 #	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	49
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	49
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	52
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	52
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	52
*07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	52

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	Y	-0-
						63	4				
03	960 R	960	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-
						34	4				
04	1110 #	904	-0-	-206	-0-	65	1	835	2	Y	-0-
						4	4				
05	1147 #	674	-0-	-473	-0-	50	1	622	2	Y	-0-
						2	4				
06	1110 #	780	-0-	-330	-0-	54	1	725	2	Y	-0-
						1	4				
*07	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	-0-
						11	4				

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

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING -N- FEE		WELL #:		10	RRCID ->	219678	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7736 - 8143	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-		39 1	727 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*07	759 R	759	-0-	-0-	-0-		38 1	714 2	Y	-0-			-0-
							7 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		10	RRCID ->	219686	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7349 - 7940
02	336 #	248	-0-	-88	-0-		17 1	203 2	Y	-0-		-0-
							28 4					
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-		25 1	328 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-		16 1	292 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
05	310 #	265	-0-	-45	-0-		15 1	249 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06	300 #	295	-0-	-5	-0-		18 1	190 2	Y	-0-		-0-
							87 3					
07	310 #	203	-0-	-107	-0-		17 1	186 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		11	RRCID ->	219689	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7339 - 7946
02	336 #	258	-0-	-78	-0-		18 1	211 2	Y	-0-		-0-
							29 4					
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-		25 1	341 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-		17 1	304 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
05	310 #	294	-0-	-16	-0-		16 1	277 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-		20 1	212 2	Y	-0-		-0-
							97 3					
07	310 #	227	-0-	-83	-0-		19 1	208 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		12	RRCID ->	219691	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7295 - 7898
02	560 #	432	-0-	-128	-0-		30 1	353 2	Y	-0-		-0-
							49 4					
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-		43 1	569 2	Y	-0-		-0-
							21 4					
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-		28 1	508 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-		29 1	498 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-		35 1	382 2	Y	-0-		-0-
							175 3	1 4				
07	527 #	409	-0-	-118	-0-		34 1	375 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	11 1	130 2	Y	-0-		-0-
						18 4					
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16 1	211 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-		-0-
						55 3					
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	11 1	117 3	Y	-0-		-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
02	448 #	203	-0-	-245	-0-	17 1	186 3	Y	-0-		-0-
03	496 #	261	-0-	-235	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	19 1	214 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 3	Y	-0-		-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	Y	-0-		-0-
*07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-		-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
02	672 #	290	-0-	-382	-0-	24 1	266 3	Y	-0-		96
03	744 #	373	-0-	-371	-0-	29 1	344 3	Y	-0-		96
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	27 1	305 3	Y	-0-		96
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	29 1	347 3	Y	-0-		96
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	33 1	439 3	Y	-0-		96
*07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	55 1	660 3	Y	-0-		96
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	346 3	17 9	Y	15		54
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	389 3	18 9	Y	16	54 1	16
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	404 3	9 9	Y	8		24
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	396 3	9 9	Y	8		32
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	450 3	12 9	Y	11	38 1	5
*07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9	Y	8		13
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
02	280 #	189	-0-	-91	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
03	310 #	217	-0-	-93	-0-	213 3	4 9	Y	4		4
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	221 3	7 9	Y	6		10
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	217 3	7 9	Y	6		16
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	246 3	10 9	Y	9	21 1	4
*07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249 3	7 9	Y	6		10
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	694 3	13 9	Y	12		43
03	798 R	798	-0-	-0-	-0-	780 3	18 9	Y	16	44 1	15
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	811 3	11 9	Y	10		25
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	794 3	11 9	Y	10		35
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	901 3	17 9	Y	15	43 1	7
*07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911 3	11 9	Y	10		17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-			33
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-			33
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3			36
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-			36
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			36
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-			36

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
02	280 #	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-			33
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			33
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3			36
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-			36
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			36
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			36

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	34	33	1	4
						45	4							
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	19	19	1	4
						19	4							
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	14	13	1	5
						2	4							
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	17	12	1	10
						1	4							
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	28	27	0	4
						157	3					7	1	
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	31	1	337	3	Y	34	28	0	10
						37	9							

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-			45
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-			45
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			45
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			45
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			45
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-			45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
02	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-			72
03	465 #	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-			72
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-			72
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-			72
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			72
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-			72

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-			22
03	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-			22
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			22
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			22
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			22
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-			22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	812	-0-	812	812	55	1	748	2	Y	-0-			-0-
						9	4							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

02	196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			9
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			9
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			9
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			9
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-			9
07	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-			9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			2
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			2
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			2
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			2
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-			2
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-			2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

02	308 #	89	-0-	-219	-0-	89	3			Y	-0-			8
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-			8
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			8
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			8
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			8
*07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

02	84 #	19	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	2	2	1	-0-
						2	4	2	9					
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	6	4	1	2
						1	4	7	9					
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
*07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	5	6	1	1
						2	4	6	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	-0-
						1	9				
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-
*07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894			
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236			
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	278	3	20	9	Y	18
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4
*07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735			
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
						2	4				
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
						1	4				
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
*07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4
						4	9				2

STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901			
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	17
						6	4	19	9		12
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	50
						5	4	55	9		52
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	65
						1	4	72	9		57
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	64
						70	9				67
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	64
						70	9				62
*07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	74
						2	4	81	9		74

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		140 #	118	-0-	-22	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
06		150 #	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			-0-
*07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	2	1 1		1
							1 4	2 9					

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276					
02		224 #	210	-0-	-14	-0-	207 3	3 9	N	3			12
							271 3	9 9	N	8			20
03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	275 3	12 9	N	11			31
							234 3	9 9	N	8			39
04		287 R	287	-0-	-5	-0-	249 3	10 9	N	9			48
							304 3	12 9	N	11			59
05		248 #	243	-0-	-0-	-0-							
06		259 R	259	-0-	-0-	-0-							
*07		316 R	316	-0-	-0-	-0-							

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895					
02		672 #	631	-0-	-41	-0-	27 1	591 3	Y	12	12 0		1
							13 9						
03		744 #	673	-0-	-71	-0-	29 1	631 3	Y	12	12 0		1
							13 9						
04		771 R	771	-0-	-0-	-0-	33 1	724 3	Y	13	13 0		1
							14 9						
05		770 R	770	-0-	-0-	-0-	33 1	723 3	Y	13	12 0		2
							14 9						
06		749 R	749	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	Y	12	13 0		1
							13 9						
*07		745 R	745	-0-	-0-	-0-	31 1	702 3	Y	11	10 0		2
							12 9						

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416					
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
							458 3		Y	-0-			-0-
03		458 R	458	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
							405 3		Y	-0-			-0-
04		410 R	410	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
							405 3		Y	-0-			-0-
05		405 R	405	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
							328 3		Y	-0-			-0-
06		420 #	353	-0-	-67	-0-							-0-
07		465 #	328	-0-	-137	-0-							-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114					
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
							3 1	60 2	Y	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
							3 1	61 2	Y	-0-			-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-							-0-
							1 4						-0-
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	985 R	985	-0-	-0-	-0-	63 1	787 2	91 4	44 9	Y	40	43 1			2
03	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	52 4	48 9	Y	44	43 1			3
04	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1244 2	4 4	45 9	Y	41	38 1			6
05	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 2	3 4	46 9	Y	42	43 1			5
06	990 #	896	-0-	-94	-0-	44 1	816 2	1 4	35 9	Y	32	32 1			5
07	1023 #	895	-0-	-128	-0-	42 1	802 2	8 4	43 9	Y	39	36 1			8

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155					
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3				Y	-0-				-0-
04	T. A.	29	-0-	29	29	29 3				Y	-0-				-0-
05	T. A.	27	-0-	27	56	27 3				Y	-0-				-0-
06	T. A.	27	-0-	27	83	27 3				Y	-0-				-0-
*07	116 R	33	-0-	-83	-0-	33 3				Y	-0-				-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941					
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3			Y	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3			Y	-0-				-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3			Y	-0-				-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3			Y	1	1 0			-0-
						1 9									
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3			Y	1	1 0			-0-
						1 9									
*07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3			Y	1	1 0			-0-
						1 9									

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920					
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	222 3	20 9			Y	18				47
03	248 #	132	-0-	-116	-0-	122 3	10 9			Y	9				56
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	53 1			3
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				3
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				3
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				3

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496					
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	25 1	204 3			Y	-0-				-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 3			Y	-0-				-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 3			Y	-0-				-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 3			Y	-0-				-0-
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	26 1	203 3			Y	-0-				-0-
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	25 1	207 3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	4	3 1	1
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9				
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	3	4 1	-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3 9					
*07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
						4 1	69 2	Y	6	5 1	1
						7 9					
						4 1	77 2	Y	4	4 1	1
						1 4	4 9				
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	11 1	136 2	Y	-0-		-0-
03	248 #	222	-0-	-26	-0-	23 4					
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	14 1	192 2	Y	-0-		-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	16 4					
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
*07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	9 4					
						12 1	198 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
						10 1	192 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
						11 1	206 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594	
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245 3		Y	-0-		191
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-		191
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3		Y	-0-		191
05	279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-		191
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		191
*07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	153 1	38
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052	
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-
*07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	Y	-0-		-0-
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091	
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	195 3	9 9	Y	8	9 1	4
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	243 3	11 9	Y	10	9 1	5
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	274 3	8 9	Y	7	5 1	7
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	268 3	13 9	Y	12	11 1	8
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304 3	9 9	Y	8	11 1	5
*07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	308 3	9 9	Y	8	6 1	7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
L. FOSTER-4-		WELL #:		4	RRCID ->	281790	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7308 - 7620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-				149
03		372 #	201	-0-	-171	-0-	201 3		N	-0-				149
04		360 #	192	-0-	-168	-0-	192 3		N	-0-				149
05		372 #	194	-0-	-178	-0-	194 3		N	-0-				149
06		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-				149
*07		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-				149

GLASS F		WELL #:		212	RRCID ->	281792	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7693 - 8146
02		196 #	179	-0-	-17	-0-	13 1	138 3	Y	25	25 0	2
							28 9					
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	26	26 0	2
							29 9					
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	27	27 0	2
							30 9					
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	29	26 0	5
							32 9					
06		232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	Y	24	28 0	1
							26 9					
*07		240 R	240	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	Y	25	21 0	5
							28 9					

GLASS F		WELL #:		812	RRCID ->	281793	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7690 - 8106
02		420 #	316	-0-	-104	-0-	26 1	289 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
03		465 #	405	-0-	-60	-0-	32 1	372 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		450 #	360	-0-	-90	-0-	29 1	330 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
05		465 #	408	-0-	-57	-0-	32 1	375 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
06		450 #	410	-0-	-40	-0-	29 1	380 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
07		403 #	362	-0-	-41	-0-	28 1	333 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					

GLASS F		WELL #:		912	RRCID ->	281794	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7739 - 8154
02		140 #	111	-0-	-29	-0-	9 1	102 3	Y	-0-		-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-		-0-
04		150 #	127	-0-	-23	-0-	10 1	117 3	Y	-0-		-0-
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	Y	-0-		-0-
06		150 #	147	-0-	-3	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		-0-
07		155 #	139	-0-	-16	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID ->	281795	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7658 - 8121
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	7 1	78 3	Y	-0-		-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	Y	-0-		-0-
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	9 1	101 3	Y	-0-		-0-
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		-0-
*07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		252 #	187	-0-	-65	-0-	16 1	171 3	Y	-0-			-0-
03		279 #	240	-0-	-39	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	213	-0-	-57	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	241	-0-	-38	-0-	19 1	222 3	Y	-0-			-0-
06		270 #	251	-0-	-19	-0-	18 1	233 3	Y	-0-			-0-
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	Y	-0-			-0-

RAY "B"				WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101			
02		252 #	195	-0-	-57	-0-	16 1	179 3	Y	-0-			-0-
03		279 #	251	-0-	-28	-0-	20 1	231 3	Y	-0-			-0-
04		300 #	223	-0-	-77	-0-	18 1	205 3	Y	-0-			-0-
05		310 #	253	-0-	-57	-0-	20 1	233 3	Y	-0-			-0-
06		300 #	261	-0-	-39	-0-	18 1	243 3	Y	-0-			-0-
*07		254 R	254	-0-	-0-	-0-	20 1	234 3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS				WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892			
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS				WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788			
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
03		93 #	64	-0-	-29	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	61	-0-	61	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	62	-0-	62	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	51	-0-	51	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
*07		204 R	30	-0-	-174	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-

GLASS F				WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS "C"				WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283			
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
05		124 #	106	-0-	-18	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y	-0-			-0-

GLASS F				WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143			
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	12 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	14 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	16 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	15 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	9 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	9 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	9 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	12 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	14 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
02	252 #	208	-0-	-44	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	19 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	21 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	19 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	18 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 #	247	-0-	-61	-0-	15 1	174 2	Y	26	26 1	3
						29 4	29 9				
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	18 1	246 2	Y	37	37 1	3
						20 4	41 9				
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	22	22 1	3
						12 4	24 9				
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	20	20 1	3
						12 4	22 9				
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	30	22 1	11
						12 4	33 9				
*07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	Y	22	27 1	6
						16 4	24 9				

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-		-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	5 1	93 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667	
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-		38
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		38
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		38
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		38
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		38
*07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221	
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	5		9
						6 9					
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y	9	8 1	10
						10 9					
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	6	9 1	7
						7 9					
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	Y	6		13
						7 9					
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	10 1	123 3	Y	5	8 1	10
						6 9					
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	6 1	75 3	Y	5	10 1	5
						6 9					

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333	
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	20 1	175 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	22 1	188 3	Y	-0-		-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	20 1	144 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	160	-0-	-26	-0-	20 1	140 3	Y	-0-		-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	21 1	145 3	Y	-0-		-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	19 1	132 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	1 0	-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	1 0	-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	1 0	-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	1 0	-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	20	1	241	3	Y	1 0	-0-
07	279 #	217	-0-	-62	-0-	17	1	199	3	Y	1 0	-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-	-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	23	1	302	3	Y	-0-	-0-
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-	-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-	-0-
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-	-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455				
TERRY, I. W.		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
FOSTER 18		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-	8
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	8
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	8
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	8
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	8
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	8

FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158				
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	35	2	1	9	N	1	148
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	149
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	N	1	150
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	151
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1	152
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	153

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 #	142	-0-	-82	-0-	142	2		Y	-0-			86
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			86
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			86
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			86
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			86
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283	
02	588 #	562	-0-	-26	-0-	562	2		N	-0-		-0-	
03	651 #	481	-0-	-170	-0-	481	2		N	-0-		-0-	
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-	
05	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-		-0-	
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-	
07	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-		-0-	

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317	
02	420 #	345	-0-	-75	-0-	345	2		N	-0-		-0-	
03	465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2		N	-0-		-0-	
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-	
05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-		-0-	
06	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
07	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2		N	-0-		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822	
FOSTER, R. T. JR. 28				1									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A	
FOSTER				2									
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-	
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-	
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-	
*07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-	

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804	
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3		N	-0-		141	
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-		141	
04	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-		141	
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-		141	
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		141	
*07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		141	

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS			779259							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:	1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEWART 20		WELL #:	1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73

BROWNFIELD 14		WELL #:	1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCENTIRE		WELL #:	3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT	2

TERRY 17		WELL #:	1	RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6806 - 8698			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98

WHISKEY CHUTE		WELL #:	1	RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282 - 7484			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

MCENTIRE 26		WELL #:	2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047 - 7351			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT	6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-	

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A	
02	356 R	7	-0-	-349	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A					
02	113 R	5	-0-	-108	-0-	5	3			N	-0-			20	
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			20	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			20	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			23	
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			23	
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			23	

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474					
02	7781 R	596	-0-	-7185	-0-	596	3			Y	-0-			23	
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	25	1	6	
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			6	
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4			10	
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			10	
*07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			10	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5407 R	733	-0-	-4674	-0-	733	3			Y	-0-				35
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	36	1		8
04	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-				8
05	812 R	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	Y	3				11
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-				11
*07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-				11

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165			
02	7991 R	120	-0-	-7871	-0-	120	3			Y	-0-				4
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	Y	5	7	1		2
04	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-				2
05	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	3	4	9	Y	4				6
06	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-				6
*07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-				6

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145			
02	2063 R	470	-0-	-1593	-0-	470	3			N	-0-				46
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	23	1		23
04	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				23
05	803 R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3				26
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3				29
*07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				29

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098			
02	736 R	4	-0-	-732	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-				-0-
07	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489			
02	448 R	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-				14
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	N	7	17	1		4
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				4
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	3				7
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-				7
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				7

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226			
02	843 R	124	-0-	-719	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4				4
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-				4
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				4

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138			
02	973 R	157	-0-	-816	-0-	157	3			N	-0-				40
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	19	1		21
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				21
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				21
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				21
*07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2				23

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
BADE		WELL #:	1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263	-	7966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE		WELL #:	1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194	-	7880						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					52
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52

FLINT ESTATE		WELL #:	17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584	-	7989						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE		WELL #:	2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247	-	7955						
02	700 #	297	-0-	-403	-0-	294	3	3	9	N	3					78
03	775 #	582	-0-	-193	-0-	578	3	4	9	N	4					82
04	750 #	431	-0-	-319	-0-	429	3	2	9	N	2					84
05	818 R	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3					87
06	570 #	466	-0-	-104	-0-	460	3	6	9	N	5					92
07	589 #	465	-0-	-124	-0-	462	3	3	9	N	3					95

FLINT ESTATE -C-		WELL #:	7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694	-	8000						
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					130
03	930 #	623	-0-	-307	-0-	623	3			Y	-0-	95	1			35
04	1050 #	550	-0-	-500	-0-	527	3	23	9	Y	21					56
05	1054 #	552	-0-	-502	-0-	546	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	528	-0-	-492	-0-	521	3	7	9	Y	6					28
07	1054 #	487	-0-	-567	-0-	478	3	9	9	Y	8					36

FLINT ESTATE -C-		WELL #:	8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615	-	7940						
02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					129
03	899 #	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-	94	1			35
04	1050 #	549	-0-	-501	-0-	526	3	23	9	Y	21					56
05	1054 #	551	-0-	-503	-0-	545	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	526	-0-	-494	-0-	520	3	6	9	Y	5					27
07	1054 #	488	-0-	-566	-0-	478	3	10	9	Y	9					36

FOSTER "B-23"		WELL #:	2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042	-	7741						
02	504 #	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5					142
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1			92
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	199	3	7	9	N	6					98
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	N	5					103
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	218	3	7	9	N	6					109
07	310 #	225	-0-	-85	-0-	217	3	8	9	N	7					116

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577		- 8000		
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13					123
03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1			10
04	767 R	767	-0-	-0-	-0-	737	3	30	9	Y	27					37
05	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					37
06	909 R	909	-0-	-0-	-0-	902	3	7	9	Y	6					43
*07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	Y	14					57
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649		- 8086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613		- 7971		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616		- 7920		
02	773 R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					145
03	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13					158
04	866 R	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2					160
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	94	1			67
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					67
*07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					77
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613		- 8005		
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					104
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					104
04	390 #	309	-0-	-81	-0-	244	3	65	9	Y	59					163
05	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3			Y	-0-	53	1			110
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					110
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7					117
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749		- 8016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633		- 8155		
02	14B2 EXT	114	-0-	114	258	114	3			N	-0-					189
03	392 R	134	-0-	-258	-0-	134	3			N	-0-					189
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					189
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 #	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					121
03	217 #	77	-0-	-140	-0-	55	3	22	9	N	20					141
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					141
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					141
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					141
*07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012				
02	252 #	167	-0-	-85	-0-	167	3			Y	-0-					24
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					24
04	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					24
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					24
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137				
02	224 #	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					25
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					25
04	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					25
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					25
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898				
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
04	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					45
05	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825				
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46
04	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					46
05	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					46
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					46
*07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-				WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859				
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
04	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					45
05	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	202	3		Y	-0-		124
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	3		Y	-0-		124
04	390 #	244	-0-	-146	-0-	244	3		Y	-0-		124
05	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3		Y	-0-	52 1	72
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		72
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		72

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3		Y	-0-		46
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3		Y	-0-		46
04	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	3		Y	-0-		46
05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3		Y	-0-		46
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-		46
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860
02	1064 #	636	-0-	-428	-0-	636	3		Y	-0-		-0-
03	1178 #	700	-0-	-478	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
04	900 #	694	-0-	-206	-0-	694	3		Y	-0-		-0-
05	930 #	249	-0-	-681	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
06	870 #	709	-0-	-161	-0-	709	3		Y	-0-		-0-
*07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1 9	Y	1		43
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11 9	Y	10		53
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	605	3	3 9	Y	3		56
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8 9	Y	7		63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6		69
*07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6 9	Y	5		74

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		58
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-		58
04	630 #	607	-0-	-23	-0-	604	3	3 9	Y	3		61
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2 9	Y	2		63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6		69
*07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4 9	Y	4		73

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098
02	364 #	36	-0-	-328	-0-	36	3		N	-0-		132
03	341 #	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-		132
04	300 #	123	-0-	-177	-0-	123	3		N	-0-		132
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	3		N	-0-		132
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		132
*07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		132

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 #	618	-0-	-474	-0-	564 3	54 9	Y	49			147
03	1116 #	619	-0-	-497	-0-	619 3		Y	-0-			147
04	660 #	557	-0-	-103	-0-	557 3		Y	-0-			147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326 3		Y	-0-	43 1		104
06	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			104
*07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			104

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

02	1120 #	618	-0-	-502	-0-	564 3	54 9	Y	49			147
03	1116 #	618	-0-	-498	-0-	618 3		Y	-0-			147
04	660 #	556	-0-	-104	-0-	556 3		Y	-0-			147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326 3		Y	-0-	42 1		105
06	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-			105
*07	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-			105

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			53
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			53
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			53
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			55
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			55
04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207 3		Y	-0-			55
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			55
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			55
*07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			25
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			25
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			25
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			25
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			25
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-				24
03	279 #		-0-	-279	-0-					Y	-0-				24
04	330 #		-0-	-330	-0-					Y	-0-				24
05	341 #		-0-	-341	-0-					Y	-0-				24
06	270 #		-0-	-270	-0-					Y	-0-				24
07	279 #		-0-	-279	-0-					Y	-0-				24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578					
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-				55
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-				55
04	360 #	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-				55
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				55
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-				55
*07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				55

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005					
*04	660 #	140	-0-	-520	-0-	93	3	47	9	N	43				43
*05	682 #	87	-0-	-595	-0-	77	3	10	9	N	9				52
*06	660 #	195	-0-	-465	-0-	189	3	6	9	N	5				57
*07	682 #	19	-0-	-663	-0-	19	3			N	-0-				57

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602					
05	0 W	769	-0-	769	769	732	3	37	9	N	34				34
06	0 W	190	-0-	190	959	153	3	37	9	N	34				68
07	0 W	138	-0-	138	1097	99	3	39	9	N	35				103

GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216					
05	0 W	973	-0-	973	973	915	3	58	9	N	53				53
06	0 W	1264	-0-	1264	2237	1206	3	58	9	N	53				106
07	0 W	833	-0-	833	3070	774	3	59	9	N	54				160

GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015					
05	0 W	260	-0-	260	260	210	3	50	9	N	45				45
06	0 W	203	-0-	203	463	153	3	50	9	N	45				90
07	0 W	441	-0-	441	904	391	3	50	9	N	45				135

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299								
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	550	-0-	550	2225	49 1	448 2	Y	-0-	-0-	
							53 4					
03		2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58 1	596 2	Y	-0-	-0-	
							25 4					
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1	566 2	Y	-0-	-0-	
							3 4					
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	569 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	574 2	Y	-0-	-0-	
							7 4					

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	414	8 1	73 2	Y	11	12 1	-0-
							9 4	12 9				
03		525 N	111	-0-	-414	-0-	9 1	97 2	Y	1	1 1	-0-
							4 4	1 9				
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	4	2 1	2
							4 9					
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	5	6 1	1
							1 4	6 9				

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	3 2		Y	-0-	-0-	
03		17 N	4	-0-	-13	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A					
02	DLQ G-10	245	-0-	245	1035	23 1 21 4	201 2	Y	-0-		-0-
03	1436 N	401	-0-	-1035	-0-	39 1 13 4	349 2	Y	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	163 2	Y	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	227 2	Y	2	2 1	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	327 2	Y	13	10 1	3
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	274 2	Y	12	12 1	3
WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
02	DLQ G-10	142	-0-	142	601	13 1 12 4	117 2	Y	-0-		-0-
03	835 N	234	-0-	-601	-0-	23 1 8 4	203 2	Y	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	95 2	Y	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	166 2	Y	3	3 1	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1 23 9	235 2	Y	21	17 1	4
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	197 2	Y	19	19 1	4
WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	161	7 1 2 4	141 2	Y	-0-		-0-
WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 8155	PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	387	-0-	387	1815	34 1	321 2	Y	-0-	-0-	
							32 4					
03	2285	N	470	-0-	-1815	-0-	40 1	413 2	Y	-0-	-0-	
							17 4					
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	471 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	463 2	Y	7	2 1	
							6 4				5	
								8 9				

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	44	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
03	57	N	13	-0-	-44	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	672	-0-	672	2720	60 1	547 2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	829	-0-	-2171	549	65 4	729 2	Y	-0-			-0-
04	1299 N	750	-0-	-549	-0-	70 1	692 2	Y	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30 4	696 2	Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	54 1	649 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	4 4	701 2	Y	-0-			-0-

 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	DLQ G-10	384	-0-	384	1556	56 1	313 2	Y	-0-			-0-
03	2030 N	474	-0-	-1556	-0-	37 4	417 2	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	396 2	Y	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 4	398 2	Y	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	Y	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2 4	401 2	Y	-0-			-0-

 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

02	DLQ G-10	631	-0-	631	2555	55 1	509 2	Y	5	6 1		-0-
03	3000 N	773	-0-	-2227	328	61 4	678 2	Y	1	1 1		-0-
04	1026 N	698	-0-	-328	-0-	66 1	644 2	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 4	648 2	Y	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50 1	604 2	Y	2	1 1		1
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	4 4	653 2	Y	2	3 1		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1760	39 1 42 4	354 2 Y	-0-
03	2297 N	537	-0-	-1760	-0-	46 1 19 4	472 2 Y	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	448 2 Y	-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	450 2 Y	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	420 2 Y	-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	33 1 5 4	454 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	237	-0-	237	961	21 1 23 4	193 2 Y	-0-
03	1254 N	293	-0-	-961	-0-	25 1 11 4	257 2 Y	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	244 2 Y	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	246 2 Y	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2 Y	-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	18 1 3 4	248 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	409	-0-	409	1657	36 1 40 4	333 2 Y	-0-
03	2162 N	505	-0-	-1657	-0-	43 1 18 4	444 2 Y	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	422 2 Y	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	424 2 Y	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2 Y	-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	26 1 5 4	358 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	101	-0-	101	408	9 1 10 4	82 2 Y	-0-
03	533 N	125	-0-	-408	-0-	11 1 5 4	109 2 Y	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	104 2 Y	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2 Y	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2 Y	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1 1 4	105 2 Y	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A				
02	DLQ G-10	877	-0-	877	3550	78	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	3000 N	1082	-0-	-1918	1632	85	4	951	2	Y	-0-					-0-
04	2610 N	978	-0-	-1632	-0-	39	4	903	2	Y	-0-					-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	5	4	847	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A				
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	4	551	2	Y	1	1	1			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	4	553	2	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	832	-0-	832	832	43	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10	922	-0-	922	1754	3	4	854	2	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	655	-0-	655	2409	61	1	602	2	Y	1	1	1			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A				
02	DLQ G-10	389	-0-	389	1872	34	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	2514 N	642	-0-	-1872	-0-	32	4	565	2	Y	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	4	443	2	Y	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	Y	-0-					-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	36	1	1869	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A				
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2275	42 1 39 4	393 2	Y	-0-	-0-	
03	3000 N	782	-0-	-2218	57	66 1 28 4	687 2	Y	1	1 1	-0-
04	804 N	747	-0-	-57	-0-	53 1 3 4	689 2	Y	2	2 1	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	636 2	Y	3	3 1	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	465 2	Y	4	4 1	-0-
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	30 1 5 4	402 2	Y	1	1 1	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A				
02	DLQ G-10	659	-0-	659	3164	58 1 54 4	547 2	Y	-0-		-0-
03	3000 N	1086	-0-	-1914	1250	92 1 39 4	955 2	Y	-0-		-0-
04	2287 N	1037	-0-	-1250	-0-	74 1 5 4	958 2	Y	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	948 2	Y	-0-		-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	962 2	Y	-0-		-0-
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1 11 4	831 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A				
02	DLQ G-10	78	-0-	78	418	6 1 6 4	59 2 7 9	Y	6	6 1	1
03	537 N	119	-0-	-418	-0-	10 1 4 4	104 2 1 9	Y	1	2 1	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	641 2	Y	-0-		-0-
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1 7 4	554 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
02	DLQ G-10	166	-0-	166	793	15 1 14 4	137 2	Y	-0-		-0-
03	1066 N	273	-0-	-793	-0-	23 1 10 4	240 2	Y	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	240 2	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	238 2	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	130	-0-	130	628	11 1	108 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	844 N	216	-0-	-628	-0-	18 1	190 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

 STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

02	DLQ G-10	334	-0-	334	1559	30 1	276 2	Y	-0-		-0-
						28 4					
03	2009 N	450	-0-	-1559	-0-	38 1	393 2	Y	4	4 1	-0-
						15 4	4 9				
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	302 2	Y	7	6 1	1
						2 4	8 9				
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	443 2	Y	17	16 1	2
						1 4	19 9				
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	475 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	5	6 1	-0-
						6 4	6 9				

 STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

02	DLQ G-10	281	-0-	281	1316	25 1	233 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
03	1709 N	393	-0-	-1316	-0-	34 1	345 2	Y	-0-		-0-
						14 4					
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	386 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	Y	-0-		-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	320	-0-	320	1498	28 1	265 2		Y	-0-			-0-
03	1840 N	342	-0-	-1498	-0-	27 4	301 2		Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 4	216 2		Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2		Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 4	339 2		Y	-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2		Y	-0-			-0-
						4 4							

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424		
02	DLQ G-10	439	-0-	439	2109	39 1	364 2	Y	-0-	-0-
03	2833 N	724	-0-	-2109	-0-	61 1	637 2	Y	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	26 4	639 2	Y	-0-	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	632 2	Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	3 4	361 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	309	-0-	-311	-0-	51 1	284 2	Y	1	1
						2 4	1 9			
						27 1				
						21 1				
						3 4				

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281		
02	DLQ G-10	655	-0-	655	3554	59 1	533 2	Y	-0-	-0-
03	3000 N	373	-0-	-2627	927	63 4	326 2	Y	-0-	-0-
04	927 N	-0-	-0-	-927	-0-	35 1		Y	-0-	-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12 4	585 2	Y	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	2 4	714 2	Y	-0-	-0-
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
						40 1				
						9 4				

STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8169 -	8364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8104 -	8518
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	688	13	1	119	2	Y	-0-	-0-
							12	4					
03	923	N	235	-0-	-688	-0-	20	1	207	2	Y	-0-	-0-
							8	4					
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	20	17 1
							22	9					
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	10	11 1
							7	4	11	9			2

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8101 -	8518
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	1491	27	1	258	2	Y	-0-	-0-
							26	4					
03	2004	N	513	-0-	-1491	-0-	43	1	451	2	Y	1	1 1
							18	4	1	9			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	2	2 1
							2	4	2	9			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	3	3 1
							1	4	3	9			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	4	4 1
							4	9					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	Y	1	1 1
							5	4	1	9			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8014 -	8397
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	2264	43	1	399	2	Y	1	1 1
							40	4	1	9			-0-
03	2941	N	677	-0-	-2264	-0-	58	1	594	2	Y	2	2 1
							23	4	2	9			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	1	1 1
							2	4	1	9			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	Y	4	4 1
							2	4	4	9			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	1	1 1
							1	4	1	9			-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	Y	1	1 1
							9	4	1	9			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 16		RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862	-		8126		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	219	-0-	219	1286	20 1 20 4	179 2	Y	-0-			-0-
03	1474 N	188	-0-	-1286	-0-	18 1 7 4	163 2	Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	244 2	Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	282 2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	313 2	Y	-0-			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978	-		8298		
02	DLQ G-10	289	-0-	289	1711	26 1 26 4	228 2	Y	8	8 1		-0-
03	1899 N	188	-0-	-1711	-0-	17 1 7 4	162 2	Y	2	1 1		1
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	264 2	Y	15	14 1		2
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	255 2	Y	1	3 1		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	293 2	Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	-		8221		
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1710	30 1 28 4	280 2	Y	10	10 1		1
03	2262 N	552	-0-	-1710	-0-	46 1 19 4	476 2	Y	10	10 1		1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	475 2	Y	12	11 1		2
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	523 2	Y	11	11 1		2
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	469 2	Y	14	10 1		6
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55 1 8 4	750 2	Y	44	39 1		11

STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	-		8162		
02	DLQ G-10	737	-0-	737	3593	65 1 61 4	611 2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	1182	-0-	-1818	1775	100 1 42 4	1040 2	Y	-0-			-0-
04	2899 N	1124	-0-	-1775	-0-	80 1 6 4	1038 2	Y	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	1142 2	Y	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	973 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	65 1 10 4	878 2	Y	7	5 1		2

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	- 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	729	-0-	729	3550	65 1 61 4	603 2	Y	-0-		-0-
03	3000 N	1169	-0-	-1831	1719	99 1 42 4	1028 2	Y	-0-		-0-
04	2831 N	1112	-0-	-1719	-0-	80 1 6 4	1026 2	Y	-0-		-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	1128 2	Y	-0-		-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	961 2	Y	-0-		-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80 1 12 4	1084 2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #:	2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	- 8474		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	13	RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770	- 8157			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	- 8272			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7847	- 8041			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8139	- 8492			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472			
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2	Y	-0-	123
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	123
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	123
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	130	2	Y	-0-	123
06	DLQ	G-10	122	-0-	122	-0-	252	2	Y	-0-	123
07	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	390	2	Y	-0-	123

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252			
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	1064	17	1	Y	-0-	-0-
							17	4			
03	1220	N	156	-0-	-1064	-0-	15	1	Y	-0-	-0-
							6	4			
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
							1	4			
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
							1	4			
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
							3	4			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130			
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	1321	23	1	Y	-0-	-0-
							16	4			
03	1321	N	-0-	-0-	-1321	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	1	1
							1	9			
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	9	7
							1	4			2
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	8	8
							4	4		1	2
							9	9			

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2308	42	1	392	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
03	3000 N	760	-0-	-2240	68	65	1	668	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
04	791 N	723	-0-	-68	-0-	52	1	667	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

 REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-

 STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

 COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

02	DLQ G-10	280	-0-	280	1673	26	1	228	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
03	1859 N	186	-0-	-1673	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323			
02	DLQ G-10	208	-0-	208	1034	19 1	172 2	Y	1	1 1		-0-	
						16 4	1 9						
03	1212 N	178	-0-	-1034	-0-	17 1	156 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			-0-	
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	8 1	145 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	382	-0-	382	1862	34	1	316	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
03	2475 N	613	-0-	-1862	-0-	52	1	539	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	-0-		-0-
						6	4						

 COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

02	DLQ G-10	196	-0-	196	1146	18	1	160	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
03	1314 N	168	-0-	-1146	-0-	16	1	146	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-		-0-
						15	1	280	2	Y	-0-		-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	3	4						

 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

02	DLQ G-10	72	-0-	72	418	7	1	58	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	479 N	61	-0-	-418	-0-	6	1	53	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

02	DLQ G-10	348	-0-	348	1638	31	1	286	2	Y	2	2	1	-0-
						29	4	2	9					
03	2137 N	499	-0-	-1638	-0-	42	1	434	2	Y	5	5	1	-0-
						17	4	6	9					
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	3	3	1	-0-
						2	4	3	9					
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	9	8	1	1
						1	4	10	9					
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	1	2	1	-0-
						1	4	1	9					
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	23	6	1	17
						7	4	25	9					

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	284	-0-	284	1665	26 1	232 2	Y	-0-			-0-
03	1909 N	244	-0-	-1665	-0-	26 4	212 2	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	316 2	Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9 4	366 2	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 2	Y	-0-			-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 4	406 2	Y	-0-			-0-
						21 1						
						5 4						

 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

 COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

02	DLQ G-10	112	-0-	112	657	10 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	752 N	95	-0-	-657	-0-	10 4	83 2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 4	144 2	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

 COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

02	DLQ G-10	306	-0-	306	1795	28 1	250 2	Y	-0-			-0-
03	2057 N	262	-0-	-1795	-0-	28 4	228 2	Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 4	394 2	Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	Y	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	2 4	437 2	Y	-0-			-0-
						24 1						
						1 4						
						22 1						
						1 4						
						23 1						
						5 4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	175	-0-	175	1027		16 1	143 2		Y	-0-			-0-
03	1176 N	149	-0-	-1027	-0-		16 4	130 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		14 1	195 2		Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-		5 4	225 2		Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-		14 1	230 2		Y	-0-			-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		1 4	250 2		Y	-0-			-0-
							13 1							
							3 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428				
02	DLQ G-10	162	-0-	162	781		14 1	135 2		Y	-0-			-0-
03	1050 N	269	-0-	-781	-0-		13 4	236 2		Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		23 1	237 2		Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		10 4	234 2		Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		18 1	102 2		Y	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-		1 4	322 2		Y	10	8 1		2
							19 1	11 9						
							8 1							
							24 1							
							4 4							

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401						
02	84 N	70	-0-	-14	-0-		70 2			Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2			Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	32		32 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	63		31 2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	35	-0-	35	98		35 2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386						
02	280 N	239	-0-	-41	-0-		235 2	4 9		Y	4			129
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		310 2	2 9		Y	2			131
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		324 2	2 9		Y	2			133
05	DLQ G-10	326	-0-	326	326		324 2	2 9		Y	2			135
06	DLQ G-10	307	-0-	307	633		305 2	2 9		Y	2			137
07	DLQ G-10	346	-0-	346	979		346 2			Y	-0-			137

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	61	-0-	61	126	61	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	69	-0-	69	195	69	2		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490					
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	1054	19	1	182	2	Y	-0-		-0-
							18	4						
03	1416	N	362	-0-	-1054	-0-	31	1	318	2	Y	-0-		-0-
							13	4						
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-		-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	-0-		-0-
							4	4						

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050					
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	991	16	1	138	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
03	1136	N	145	-0-	-991	-0-	14	1	126	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-		-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-		-0-
							3	4						

STERLING "P" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
*07	108	N	100	-0-	-8	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8216 - 8296					
02	DLQ G-10	825 -0-	825	4473	75 1 79 4	671 2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	689 -0-	-2311	2162	64 1 21 4	604 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1594 -0-	-1406	756	105 1 7 4	1482 2	Y	-0-			-0-
05	2049 N	1293 -0-	-756	-0-	73 1 3 4	1215 2	Y	2	1 1		1
06	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	53 1 2 4	967 2	Y	4	4 1		1
07	1209 N	989 -0-	-220	-0-	49 1 11 4	926 2	Y	3	4 1		-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8196 - 8464					
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'P'		WELL #: 5	RRCID -> 219969	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7707 - 7917					
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 220035	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7986 - 8415					
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5	RRCID -> 220067	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8058 - 8416					
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9	RRCID -> 220455	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8163 - 8284					
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'AA' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'AA' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1744	42 1	375 2	Y	-0-		-0-
03	2195 N	451	-0-	-1744	-0-	49 4					
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41 1	390 2	Y	6	2 1	4
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13 4	7 9				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	628 2	Y	11	12 1	3
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	3 4	12 9				
						37 1	619 2	Y	11	13 1	1
						2 4	12 9				
						32 1	590 2	Y	8	6 1	3
						1 4	9 9				
						31 1	583 2	Y	10	11 1	2
						7 4	11 9				
STERLING 'AA' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #:	3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8285 - 8537
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7953 - 8017
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK FEE		WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8203 - 8478
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'I' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057						
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
						23	4									
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	15	1	143	2	N	2	2	1			-0-
						6	4									
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	5	4	1			1
						1	4									
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	8	7	1			2
						1	4									
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	6	6	1			2
						7	9									
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	7	1	136	2	N	11	11	1			2
						2	4									

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387						
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					130
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					130
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					130
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					130

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406						
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10	1330	-0-	1330	-0-	1330	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10	1208	-0-	1208	-0-	2538	2	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	-0-	3748	2			Y	-0-					4

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446						
02	1120 N	942	-0-	-178	-0-	939	2	3	9	Y	3					19
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					20
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	-0-	1296	2	1	9	Y	1					23
06	DLQ G-10	1184	-0-	1184	-0-	2480	2	1	9	Y	1					24
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	-0-	3690	2			Y	-0-					24

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490						
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6167 -	8526
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	315	153	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	173	-0-	173	488	173	2	Y	-0-		-0-
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316 -	8526
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 -	8283
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EARTHSTONE OPERATING, LLC DOOLEY, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 -	8202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #:	3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 -	8229
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 -	8464
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394				
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-				-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
TERRY, I. W.		WELL #:		4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332					
02	SWR 10	28	-0-	28	450	28	3			N	-0-				-0-
03	SWR 10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-				-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	484	18	3			N	-0-				-0-
05	SWR 10	33	-0-	33	517	33	3			N	-0-				-0-
06	SWR 10	27	-0-	27	544	27	3			N	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT				-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732															
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318									
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	3		Y	-0-	-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		Y	-0-	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-	-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-	-0-
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3		Y	-0-	-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3		Y	-0-	-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-	-0-
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285	
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3		N	-0-		-0-
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3		N	-0-		-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES FLINT		465526 WELL #:		1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287							
02	DLQ G-10	272	-0-	272	1286	19	1	222	2	Y	-0-				-0-
						31	4								
03	1678 N	392	-0-	-1286	-0-	26	1	353	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	281	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180													
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257							
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-				48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				48
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-				48
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420							
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-				-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014												
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	- 3417							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: CRANE								
REYNOLDS		WELL #:		4	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	- 3517							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019																

WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	- 3542							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	- 3102							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	- 4555							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 153199	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022																

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200								
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-

CHISOS OPERATING, INC.			149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
02	9324	X	9156	-0-	-168	-0-	9156 3	N	-0-		26
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 3	N	-0-		26
04	9840	X	7041	-0-	-2799	-0-	7041 3	N	-0-		26
05	10168	X	8861	-0-	-1307	-0-	8861 3	N	-0-		26
06	9990	X	9966	-0-	-24	-0-	9966 3	N	-0-		26
*07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609 3	N	-0-		26

XTO ENERGY INC.			945936								
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068		
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	59	3059 3	N	-0-		-0-
*07	2433	N	2374	-0-	-59	-0-	2374 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
02	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211 3	N	-0-		-0-
03	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259 3	N	-0-		-0-
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12375 3	N	-0-		-0-
05	13485	X	11434	-0-	-2051	-0-	11434 3	N	-0-		-0-
06	13050	X	10778	-0-	-2272	-0-	10778 3	N	-0-		-0-
07	13485	X	12964	-0-	-521	-0-	12964 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3	N	-0-		-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 3	N	-0-		-0-
04	6780	X	4441	-0-	-2339	-0-	4441 3	N	-0-		-0-
05	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	5834 3	N	-0-		-0-
06	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	6544 3	N	-0-		-0-
07	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6661 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
02	4564	X	3825	-0-	-739	-0-	3825 3	N	-0-		-0-
03	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551 3	N	-0-		-0-
04	4890	X	2806	-0-	-2084	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	3333 3	N	-0-		-0-
06	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	3832 3	N	-0-		-0-
07	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		N	-0-		-0-
03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 3		N	-0-		-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3		N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3		N	-0-		-0-
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3		N	-0-		-0-
*07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885			
02	6048 X	5946	-0-	-102	-0-	5946 3		N	-0-		-0-
03	6696 X	6535	-0-	-161	-0-	6535 3		N	-0-		-0-
04	6480 X	4529	-0-	-1951	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
05	6696 X	5808	-0-	-888	-0-	5808 3		N	-0-		-0-
06	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 3		N	-0-		-0-
07	6572 X	6440	-0-	-132	-0-	6440 3		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391 3		N	-0-		-0-
03	10695 X	7461	-0-	-3234	-0-	7461 3		N	-0-		-0-
04	10350 X	7760	-0-	-2590	-0-	7760 3		N	-0-		-0-
05	10695 X	5490	-0-	-5205	-0-	5490 3		N	-0-		-0-
06	10350 X	6018	-0-	-4332	-0-	6018 3		N	-0-		-0-
07	10695 X	6237	-0-	-4458	-0-	6237 3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142			
02	2912 X	2873	-0-	-39	-0-	2873 3		N	-0-		45
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-		45
04	3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495 3		N	-0-		45
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-		45
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-		45
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080			
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4984 X	4773	-0-	-211	-0-	4773 3		N	-0-		-0-
03		5518 X	5202	-0-	-316	-0-	5202 3		N	-0-		-0-
04		5280 X	5030	-0-	-250	-0-	5030 3		N	-0-		-0-
05		5456 X	5258	-0-	-198	-0-	5258 3		N	-0-		-0-
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		N	-0-		-0-
07		5270 X	5107	-0-	-163	-0-	5107 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446	
02		6580 X	5937	-0-	-643	-0-	5937 3		N	-0-		-0-
03		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 3		N	-0-		-0-
04		7170 X	4134	-0-	-3036	-0-	4134 3		N	-0-		-0-
05		7409 X	3855	-0-	-3554	-0-	3855 3		N	-0-		-0-
06		7200 X	5977	-0-	-1223	-0-	5977 3		N	-0-		-0-
07		7440 X	6683	-0-	-757	-0-	6683 3		N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A	
02		21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	21482 3		N	-0-		-0-
03		24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	24721 3		N	-0-		-0-
04		23430 X	15771	-0-	-7659	-0-	15771 3		N	-0-		-0-
05		24211 X	18723	-0-	-5488	-0-	18723 3		N	-0-		-0-
06		23910 X	22224	-0-	-1686	-0-	22224 3		N	-0-		-0-
07		24707 X	24573	-0-	-134	-0-	24573 3		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A	
02		19824 X	13482	-0-	-6342	-0-	13482 3		N	-0-		-0-
03		21948 X	17835	-0-	-4113	-0-	17835 3		N	-0-		-0-
04		21240 X	13544	-0-	-7696	-0-	13544 3		N	-0-		-0-
05		21328 X	15978	-0-	-5350	-0-	15978 3		N	-0-		-0-
06		20640 X	15550	-0-	-5090	-0-	15550 3		N	-0-		-0-
07		17825 X	14023	-0-	-3802	-0-	14023 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713	
02		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 3		N	-0-		-0-
03		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	17671 3		N	-0-		-0-
04		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012 3		N	-0-		-0-
05		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837 3		N	-0-		-0-
06		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982 3		N	-0-		-0-
*07		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931 3		N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11316 - 13078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	179

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		262
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		262
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		262
*06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		262
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		262

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702				
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		61
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6 9	N	5		66
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9	N	1		67
05	837 N	5	-0-	-832	-0-	4	2	1 9	N	1		68
06	810 N	145	-0-	-665	-0-	143	2	2 9	N	2		70
07	682 N	53	-0-	-629	-0-	53	2		N	-0-		70

THAGARD TRUST		851052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A				
02	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3		N	-0-		-0-
03	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	722	1	12812 3	N	-0-		-0-
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	4390	1	5051 3	N	-0-		-0-
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	4979	1	4405 3	N	-0-		-0-
06	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	4894	1	4401 3	N	-0-		-0-
*07	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	4671	1	3640 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

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

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402 3		Y	-0-		71
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674 3		Y	-0-		71
04	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	3581 3		Y	-0-		71
05	3968 X	3203	-0-	-765	-0-	3203 3		Y	-0-		71
06	3660 X	3471	-0-	-189	-0-	3471 3		Y	-0-		71
07	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3538 3	3 9	Y	3		74

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		156
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		156
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		156
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		156
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		156
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		156

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRI OPERATING, LLC		676550									
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704	PERF.12208 - 12284
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449	
02	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	704	1	16260	3	N	380 375 1 671
						418	9				
03	28948 X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29 700
						32	9				
04	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	780	1	17305	3	N	-0- 700
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0- 700
06	7680 X	1676	-0-	-6004	-0-	780	1	652	3	N	222 922
						244	9				
07	7936 X	660	-0-	-7276	-0-	620	1	40	9	N	36 958

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			26
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			26
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			26
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			26
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			26
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59 3	1 9	Y	1			27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10165 - 10618
02	2697 N	1450	-0-	-1247	-0-	1450 3		Y	-0-			51
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 3		Y	-0-			51
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-			51
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		Y	-0-			51
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-			51
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4604 - 4734
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		//CONT.// 21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	501 2	1 9	N	1	23
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	23
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	23
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	N	1	24
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	508 2	1 9	N	1	25
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	25

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469								
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		666430								
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
02	2800 N	2904	-0-	104	104	2904 3		N	-0-	-0-
03	3250 X	3146	-0-	-104	-0-	3146 3		N	-0-	-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-	-0-
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869 3		N	-0-	-0-
06	2910 X	2862	-0-	-48	-0-	2862 3		N	-0-	-0-
07	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987 3		N	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-	13
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-	13
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-	13
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-	13
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-	13
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-	13

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	712 3		Y	-0-	18
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		Y	-0-	18
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 3		Y	-0-	18
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3		Y	-0-	18
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	686 3		Y	-0-	18
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462 3		Y	-0-	18

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3		Y	-0-	8
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		Y	-0-	8
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	320 3		Y	-0-	8
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		Y	-0-	8
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	8
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	8

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
TUBB, J. B. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-			60
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-			60
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 3	8 9	Y	7			67
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2035 3	9 9	Y	8			75
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959 3	6 9	Y	5			80
*07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008 3	6 9	Y	5			85

TUBB, J. B.		WELL #:		E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6358 - 6460
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320 - 6540
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			7
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			7
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-			7
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-			7
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			7
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-			7

TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		Y	-0-			10
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-			10
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-			10
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-			10
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		Y	-0-			10
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-			10

WALBET, INC.		891734			RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	989	-0-	-151	-0-	989 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2		N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.		666430										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	109	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	179	179	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155	154	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	161	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	89	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	127	1	8

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6401 - 6626	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2345 3	114 9	Y	104	109 1	2
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2724 3	197 9	Y	179	179 1	2
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2677 3	171 9	Y	155	154 1	3
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2586 3	175 9	Y	159	161 1	1
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2420 3	97 9	Y	88	89 1	-0-
*07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2431 3	149 9	Y	135	127 1	8

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6370 - 6632	
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		Y	-0-		85
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		Y	-0-		85
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		Y	-0-		85
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		Y	-0-		85
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		Y	-0-		85
*07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-		85

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6287 - 6564	
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-		100
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3		Y	-0-		100
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709 3	8 9	Y	7		107
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3692 3	9 9	Y	8		115
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3671 3	6 9	Y	5		120
*07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848 3	6 9	Y	5		125

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6436 - 6628	
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503 3		Y	-0-		5
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		5
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3		Y	-0-		5
05	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		Y	-0-		5
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		5
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		5

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 - 6472	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	147 3	28 9	Y	25	26 1	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	366 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	425 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	429 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	368 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	381 3	35 9	Y	32	30 1	2

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 - 6426	
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1749 3	143 9	Y	130	135 1	8
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2073 3	141 9	Y	128	136 1	-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1877 3	140 9	Y	127	118 1	9
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2080 3	136 9	Y	124	117 1	16
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1866 3	125 9	Y	114	120 1	10
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2000 3	150 9	Y	136	119 1	27

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1558 N	1558	-0-	-0-	1555 3	3 9	N	3		54
03		1684 N	1684	-0-	-0-	1665 3	19 9	N	17		71
04		1683 N	1683	-0-	-0-	1670 3	13 9	N	12		83
05		1695 N	1695	-0-	-0-	1677 3	18 9	N	16		99
06		1605 N	1605	-0-	-0-	1588 3	17 9	N	15		114
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	1627 3	15 9	N	14		128

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411			
02		3416 X	2673	-0-	-743	2673 3		N	-0-		-0-
03		4340 X	3359	-0-	-981	3359 3		N	-0-		-0-
04		4744 X	4744	-0-	-0-	4744 3		N	-0-		-0-
05		4340 X	3662	-0-	-678	3662 3		N	-0-		-0-
06		3530 X	3530	-0-	-0-	3530 3		N	-0-		-0-
07		3658 X	3567	-0-	-91	3567 3		N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430							
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430							
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250			
02		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCULLOCH-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158 - 6186			
02		420 #	361	-0-	-59	361 3		N	-0-		155
03		465 #	387	-0-	-78	387 3		N	-0-		155
04		450 #	248	-0-	-202	248 3		N	-0-		155
05		434 #	130	-0-	-304	130 3		N	-0-		155
06		390 #	-0-	-0-	-390			N	-0-		155
07		403 #	14	-0-	-389	14 3		N	-0-		155

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430												
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000		- 6088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	734 3	172 9	Y	156	163 1	17		
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	817 3	163 9	Y	148	163 1	2		
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	788 3	167 9	Y	152	142 1	12		
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	811 3	164 9	Y	149	140 1	21		
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	782 3	151 9	Y	137	144 1	14		
*07	434	N	317	-0-	-117	-0-	138 3	179 9	Y	163	143 1	34		

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011		- 6081	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-	
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-		-0-	
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-	
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007		- 6091	
02	2240	N	1707	-0-	-533	-0-	1535 3	172 9	Y	156	163 1	17	
03	2480	N	1468	-0-	-1012	-0-	1305 3	163 9	Y	148	163 1	2	
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1110 3	167 9	Y	152	142 1	12	
05	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1112 3	164 9	Y	149	140 1	21	
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1030 3	151 9	Y	137	144 1	14	
07	1333	N	877	-0-	-456	-0-	698 3	179 9	Y	163	143 1	34	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002		- 6090	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 5943		- 6117	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	190 1	45	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	172	190 1	27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	166 1	38	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	174	163 1	49	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	168 1	40	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190	166 1	64	

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5979		- 6073	
WELL #: 1													
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		159	
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3		N	-0-	95 1	64	
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		64	
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042 3		N	-0-		64	
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		64	
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		64	

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
RAYDEN		//CONT.// 695567									
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		146
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	108 1	38
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	N	10		48
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-		48
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	50	3	N	5		53
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	N	15		68

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WALBET, INC.		891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	N	60		80
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	N	15		95
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	N	12		107
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	44	2	N	15		122
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	N	61		183
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	296	2	N	71	182 1	72

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	644 N	594	-0-	-50	-0-	590	2	N	4		194
03	775 N	577	-0-	-198	-0-	574	2	N	3		197
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	734	2	N	8		205
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	N	15		220
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	N	4	176 1	48
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	409	2	N	2		50

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		13
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		13
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		13
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		13
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		13
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		13

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		17
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		17
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		17
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	3 1	14
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		14
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		14

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	1		3
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	1		4
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	1		5
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	1		6
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	1		7
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	Y	1		8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		89 N	89	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			15
03		88 N	88	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			15
04		90 N	85	-0-	-5	85	2	Y	-0-			15
05		90 N	90	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			15
06		99 N	99	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			15
*07		72 N	72	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
02		56 N	48	-0-	-8	48	2	Y	-0-			1
03		62 N	57	-0-	-5	57	2	Y	-0-			1
04		60 N	55	-0-	-5	55	2	Y	-0-			1
05		62 N	58	-0-	-4	58	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		60 N	57	-0-	-3	57	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	52	2	Y	-0-			-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A
02		56 N	53	-0-	-3	53	2	Y	-0-			2
03		64 N	64	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			2
04		62 N	62	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			2
05		65 N	65	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	1	1	1
06		63 N	63	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			1
07		62 N	58	-0-	-4	58	2	Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A
02		99 N	99	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	11
03		107 N	107	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	12
04		93 N	93	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	13
05		97 N	97	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	14
06		90 N	87	-0-	-3	86	2	1	9	Y	1	15
07		93 N	76	-0-	-17	75	2	1	9	Y	1	16

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A
02		28 N	28	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			1
03		33 N	33	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			1
04		32 N	32	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			1
05		34 N	34	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	30	2	Y	-0-			-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
02		112 N	87	-0-	-25	87	2	Y	-0-			1
03		104 N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			1
04		120 N	101	-0-	-19	101	2	Y	-0-			1
05		106 N	106	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*07		95 N	95	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
02		199 N	199	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	2
03		217 N	217	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	3
04		188 N	188	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	4
05		195 N	195	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	5
06		210 N	176	-0-	-34	175	2	1	9	Y	1	6
07		186 N	154	-0-	-32	153	2	1	9	Y	1	7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1			6
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	Y	1			7
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1			8
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1			9
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1			10
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			13
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1			14
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			14
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			14
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			14
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			14

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1			1
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			1
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			1
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-			1
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			1

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2		Y	-0-			4
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			4
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-			4
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	2 1		2
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-			2
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			2

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129 2		Y	-0-			5
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			5
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-			5
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	2 1		3
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			3
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-			3

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			15
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			15
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			15
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			15
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1			16
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			16

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			3
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			3
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			3
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	2 1		1
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			1
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	10
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	12
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	13
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	14
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	15

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	5
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	6
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	7
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	8

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	24
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	24
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	25
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	26
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	27

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	15
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	15
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	15
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			Y	16

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	-0-	114	2			Y	2
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	2
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	2			Y	2
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	8
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	9
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	10
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	11
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	12

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	26
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	26
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	30
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	31

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2		Y	-0-			15	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			15	
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			15	
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	3	1	12	
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			12	
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			12	

WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465		
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2		Y	-0-			10	
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			10	
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			10	
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-	2	1	8	
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			8	
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-			8	

MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406		
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1		17	
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1		18	
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2		20	
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1		21	
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1		22	
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1		23	

MCENTIRE 33				WELL #:	4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572		
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			19	
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			19	
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1		20	
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1		21	
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1		22	
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2		24	

MCENTIRE 22				WELL #:	4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327		
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2		14	
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3		17	
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2		19	
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3	9	Y	3		22	
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	9	1	16
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3	9	Y	3		19	

MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541		
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	247	2	3	9	Y	3		23	
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5		28	
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4		32	
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	245	2	6	9	Y	5		37	
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	16	1	26
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4		30	

MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322		
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	183	2	2	9	Y	2		11	
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4	9	Y	4		15	
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3		18	
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4	9	Y	4		22	
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	Y	5	15	1	12
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4	9	Y	4		16	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y	2		17
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4		21
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3		24
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	198	2	4	9	Y	4		28
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	13 1	19
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	3		22

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		64
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-		64
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1		65
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-		65
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	16 1	49
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-		49

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		29
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1		30
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2		32
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1		33
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1		34
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	111	2	3	9	Y	3		37

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		29
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1		30
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-		30
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-		30
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-		30
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	28 1	2

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	86	2	2	9	N	2		149
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	193	2	4	9	N	4		153
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	32	2	3	9	N	3		156
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	136 1	20
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3	9	N	3		23
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2		25

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-		10
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		10
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-		10
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	2 1	8
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-		8
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-		8

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1		1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-		1
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		1
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-		1
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 -	7393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		252 N	215	-0-	-37	-0-	214 2	1 9	Y	1		18
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1		19
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	Y	1		20
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	Y	1		21
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	Y	1		22
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	Y	1		23

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 -	7323
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	120 2	2 9	Y	2		13
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	140 2	3 9	Y	3		16
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	Y	3		19
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	119 2	3 9	Y	3		22
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	Y	3	9 1	16
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	148 2	3 9	Y	3		19

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 -	7577
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 2		Y	-0-		2
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		2
04		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		Y	-0-		2
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	2 1	-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 -	7433
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		21
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	306 2	1 9	Y	1		22
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		Y	-0-		22
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		Y	-0-		22
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		22
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 2	2 9	Y	2	24 1	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 -	7444
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	64 2	1 9	Y	1		9
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1		10
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1		11
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1		12
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		12
*07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		12

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 -	7417
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		Y	-0-		7
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1		8
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1		9
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		9
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		9
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		9

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 -	7508
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		1
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1		2
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		2
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		2
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		2
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1		11
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y	1		12
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	Y	1		13
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1		14
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-		14
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	171 2	1 9	Y	1		15

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1		19
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1		20
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1		21
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1		22
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1		23
*07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		24

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	116 2	2 9	Y	2		15
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	136 2	3 9	Y	3		18
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	Y	3		21
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	115 2	3 9	Y	3		24
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	Y	4	11 1	17
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	144 2	3 9	Y	3		20

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1		4
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2		6
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1		7
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	242 2	1 9	Y	1		8
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	218 2	1 9	Y	1		9
07		248 N	192	-0-	-56	-0-	191 2	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		55
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-		55
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1	51 1	5
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		5
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		5
*07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		5

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	109 2	1 9	Y	1		19
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	144 2	1 9	Y	1		20
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1		21
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1		22
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		23
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	Y	1		24

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1		7
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1		8
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1		9
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	Y	1		10
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	Y	1		11
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	143 2	1 9	Y	1		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			6
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	Y	1			7
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1			8
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			8
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	266 2	1 9	Y	1			9
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-			9

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			36
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-			36
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	14 1		22
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			22
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			22
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			2
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	Y	1			3
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			3
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			3
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		Y	-0-			3
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		Y	-0-			3

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			12
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			12
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1			13
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	Y	1			14
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1			15
07		217 N	123	-0-	-94	-0-	122 2	1 9	Y	1			16

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			116
03		682 N	388	-0-	-294	-0-	388 2		Y	-0-			116
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703 2	3 9	Y	3			119
05		682 N	570	-0-	-112	-0-	570 2		Y	-0-			119
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	46 1		73
*07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-			73

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			37
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	441 2	1 9	Y	1			38
04		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 2		Y	-0-			38
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	406 2	1 9	Y	1			39
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			39
*07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	36 1		3

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			50
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	193 2	1 9	Y	1			51
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	191 2	1 9	Y	1			52
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	178 2	1 9	Y	1			53
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1			54
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	42 1		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			55
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	657	2	1	9	Y	1		56
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	650	2	1	9	Y	1		57
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	Y	1		58
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1		59
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-	44	1	15

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			110
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			110
04	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	2		Y	-0-	75	1	35
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		Y	-0-			35
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2		Y	-0-			35
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			35

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			53
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			53
04	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2		Y	-0-	40	1	13
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-			13
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			13
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			13

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2		Y	-0-			11
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			11
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2		Y	-0-			11
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	2	1	9
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			9
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-			9

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1		10
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1		11
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1		12
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1		13
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1		14
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	402	2	1	9	Y	1		15

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2		Y	-0-			16
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			16
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			16
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	3	1	13
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-			13
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-			13

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2		Y	-0-			16
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			16
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		Y	-0-			16
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-	3	1	13
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			13
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		448 N	46	-0-	-402	-0-	46	2	N	-0-		167
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		167
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		167
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		167
06		480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2	N	-0-	110 1	57
*07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		172
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		172
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	2	N	34	174 1	32
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		32
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		32
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547	
STEWART		534										
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		249
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		249
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		249
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456	
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-		167
03		3100 N	5081	-0-	1981	-0-	1981	3	N	-0-		167
04		3000 N	2770	-0-	-230	-0-	1751	3	N	-0-		167
05		3100 N	5803	-0-	2703	-0-	4454	3	N	-0-		167
06		6533 X	2079	-0-	-4454	-0-	2079	3	N	-0-		167
07		2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298	3	N	-0-		167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460	
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3	N	-0-		35
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		35
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		35
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		35
06		270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3	N	-0-		35
*07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269	
WILKINSON "1"		102										
02		784 N	653	-0-	-131	-0-	653	3	N	-0-		98
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		98
04		780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3	N	-0-		98
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	712	3	N	11		109
06		720 N	575	-0-	-145	-0-	575	3	N	-0-		109
07		806 N	612	-0-	-194	-0-	612	3	N	-0-		109

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-				143
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				143
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				143
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1				144
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-				144
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				144

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-				2
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				2
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-				2
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				2
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				2
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

02	756 N	650	-0-	-106	-0-	650	3			Y	-0-				25
03	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	3			Y	-0-				25
04	720 N	432	-0-	-288	-0-	432	3			Y	-0-				25
05	713 N	416	-0-	-297	-0-	416	3			Y	-0-				25
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			Y	-0-				25
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-				25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4				11
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3	12	1		2
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2				4
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	Y	7	10	1		1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2				3
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				3

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-				34
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-				34
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-				34
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-				34
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-				34
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-				34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

02	224 N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3				10
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1		1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3				4
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	Y	7	11	1		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2				2
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-				2

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				9
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				6
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	10	1		1
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2				3
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	106 3	4 9 Y	4	4		11
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 3	3 9 Y	3	13 1		1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9 Y	2			3
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	95 3	9 9 Y	8	11 1		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	108 3	3 9 Y	3			3
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		3

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

02	196 N	104	-0-	-92	-0-	102 3	2 9 Y	2			9
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	65 3	6 9 Y	5	12 1		2
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130 3	4 9 Y	4			6
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9 Y	5	10 1		1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 3	2 9 Y	2			3
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3		Y	-0-		3

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		3
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		3
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		3
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		10
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 3	4 9 Y	4	13 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		4
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453 3	8 9 Y	7	11 1		-0-
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	199 3	2 9 Y	2			2
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		2

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 3	4 9 Y	4			11
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9 Y	3	12 1		2
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9 Y	2			4
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	473 3	8 9 Y	7	10 1		1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	498 3	2 9 Y	2			3
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413 3		Y	-0-		3

SIANA OIL & GAS 779259
 MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259						
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT		228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT		40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

CRITTENDON (MORROW)				21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323 - 15648
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802											
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 - 15504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.16008 - 15305				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2022											
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802													
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF. N/A				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2022											
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777													
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310				
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRITTENDON (STRAWN)		21752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802									
TUBB ESTATE "22"		WELL #:	3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995 2	11 9	N	10	103
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273 2	10 9	N	9	112
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560 2	1 9	N	1	113
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050 2	19 9	N	17	130
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167 2	11 9	N	10	140
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510 2	14 9	N	13	153

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.		192030									
STATE "102"		WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263									
LLOYD ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
TXL "9"		WELL #:	1	RRCID ->	184092	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11786 - 12074	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1 N		-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05		1 N		-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		4 N		-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
05		2 N		-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		644 N	633	-0-	-11	-0-	622 3	11 9	Y	10		47
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	735 3	19 9	Y	17		64
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	688 3	17 9	Y	15		79
05		DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	587 3	12 9	Y	11		90
06		DLQ G-10	636	-0-	636	-0-	1235 3	12 9	Y	11		101
07		DLQ G-10	779	-0-	779	-0-	2014 3	17 9	Y	15		116

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE			24366 100 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	11785	3	19	4	Y	719	723	0	4 8	45
03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4 8	43
04	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	12974	3	714	9	Y	649	645	0	4 8	43
05	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13225	3	734	9	Y	667	672	0		38
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	12679	3	23	4	Y	600	592	0	2 8	44
07	DLQ G-10	13960	-0-	13960	13960	660	9	750	9	Y	682	673	0	3 8	50
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 272762			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028			
02	15204 X	14159	-0-	-1045	-0-	13443	3	58	4	Y	598	585	0	2 8	63
03	16833 X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2 8	46
04	16020 X	15189	-0-	-831	-0-	14569	3	7	4	Y	557	569	0	2 8	32
05	16554 X	15373	-0-	-1181	-0-	14837	3	536	9	Y	487	488	0	1 8	30
06	15390 X	10928	-0-	-4462	-0-	10436	3	33	4	Y	417	412	0	1 8	34
07	DLQ G-10	9737	-0-	9737	9737	459	9	576	9	Y	524	518	0	2 8	38
FLYING EBONY 19 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 273226			COMPL. DATE 07/05/2013			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912			
02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6395	3	497	9	Y	452	442	0	1 8	75
03	7440 X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4 8	61
04	7200 X	6252	-0-	-948	-0-	5897	3	355	9	Y	323	342	0	1 8	41
05	7440 X	6714	-0-	-726	-0-	6371	3	343	9	Y	312	323	0	1 8	29
06	7200 X	5777	-0-	-1423	-0-	5458	3	319	9	Y	290	240	0		79
07	DLQ G-10	6814	-0-	6814	6814	6417	3	397	9	Y	361	380	0	1 8	59
REGRET 7 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 273359			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875			
02	11340 X	6296	-0-	-5044	-0-	5921	3	375	9	Y	341	270	0	1 8	95
03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	11529	3	1450	9	Y	1318	1412	0	1 8	-0-
04	12150 X	11792	-0-	-358	-0-	10583	3	1209	9	Y	1099	1091	0	1 8	7
05	12555 X	7979	-0-	-4576	-0-	6925	3	1054	9	Y	958	903	0	1 8	61
06	12570 X	12325	-0-	-245	-0-	11673	3	652	9	Y	593	596	0		58
07	DLQ G-10	15699	-0-	15699	15699	14863	3	836	9	Y	760	761	0	1 8	56
REGRET 7 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 273363			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054			
02	5096 X	4997	-0-	-99	-0-	4659	3	338	9	Y	307	232	0	1 8	85
03	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	6944	3	618	9	Y	562	646	0	1 8	-0-
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8172	3	571	9	Y	519	515	0	1 8	3
05	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12862	3	570	9	Y	518	487	0	1 8	33
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6167	3	400	9	Y	364	361	0		36
07	DLQ G-10	7374	-0-	7374	7374	6810	3	564	9	Y	513	510	0	1 8	38
DAYSTAR 20 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 273366			COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414			
02	5992 X	5149	-0-	-843	-0-	4595	3	554	9	N	504	525	0	1 8	109
03	6634 X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1 8	106
04	6420 X	5362	-0-	-1058	-0-	4698	3	664	9	N	604	521	0	1 8	188
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5558	3	596	9	N	542	615	0	1 8	114
06	5820 X	5160	-0-	-660	-0-	4613	3	547	9	N	497	490	0	1 8	120
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4301	3	471	9	N	428	450	0	2 8	96

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940												
02	7168 X	6018	-0-	-1150	-0-	5745 3	8 4	Y	241	251 0		21
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	265 9						
04	7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6214 3	571 9	Y	519	471 0		69
05	7409 X	6641	-0-	-768	-0-	6098 3	1 4	Y	415	384 0		100
06	6840 X	6642	-0-	-198	-0-	457 9						
07	DLQ G-10	7772	-0-	7772	7772	6325 3	316 9	Y	287	318 0		69
						6147 3	495 9	Y	450	472 0		47
						7244 3	528 9	Y	480	477 0	1 8	49
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930												
02	7700 X	7372	-0-	-328	-0-	6511 3	32 4	Y	754	706 0	1 8	64
03	8308 X	7678	-0-	-630	-0-	829 9						
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	6746 3	9 4	Y	839	800 0		103
05	8153 X	6822	-0-	-1331	-0-	923 9						
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	6697 3	10 4	Y	803	868 0		38
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	883 9						
						5975 3	847 9	Y	770	768 0		40
						7566 3	43 4	Y	782	760 0		62
						860 9						
						7005 3	10 4	Y	667	703 0		26
						734 9						
WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771												
02	11564 X	10751	-0-	-813	-0-	10029 3	722 9	Y	656	597 0	1 8	75
03	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	11331 3	789 9	Y	717	754 0	1 8	37
04	12810 X	11499	-0-	-1311	-0-	10668 3	831 9	Y	755	767 0	1 8	24
05	13764 X	11800	-0-	-1964	-0-	10878 3	922 9	Y	838	773 0	1 8	88
06	13320 X	11046	-0-	-2274	-0-	10488 3	558 9	Y	507	537 0	1 8	57
07	DLQ G-10	13798	-0-	13798	13798	12740 3	1058 9	Y	962	968 0	1 8	50
WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860												
02	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10049 3	543 9	Y	494	448 0	2 8	56
03	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	11817 3	509 9	Y	463	493 0	2 8	24
04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	11769 3	334 9	Y	304	316 0	2 8	10
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	11646 3	457 9	Y	415	380 0	1 8	44
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	10902 3	422 9	Y	384	384 0	1 8	43
07	DLQ G-10	12704	-0-	12704	12704	11939 3	765 9	Y	695	700 0	2 8	36
WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082												
02	16632 X	14639	-0-	-1993	-0-	13612 3	16 4	Y	919	868 0	3 8	66
03	17515 X	16209	-0-	-1306	-0-	1011 9						
04	16950 X	14319	-0-	-2631	-0-	15297 3	4 4	Y	825	871 0	3 8	17
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	908 9						
06	16320 X	14414	-0-	-1906	-0-	13634 3	8 4	Y	615	609 0	3 8	20
07	DLQ G-10	15490	-0-	15490	15490	677 9						
						17127 3	809 9	Y	735	713 0	2 8	40
						13771 3	17 4	Y	569	585 0	2 8	22
						626 9						
						14802 3	688 9	Y	625	624 0	3 8	20

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565	-	12092
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9100 X	8675	-0-	-425	-0-	8022	3	13	4	Y	582	516	1	1 8 96
03	10075 X	9426	-0-	-649	-0-	640 8755	9 3	5	4	Y	605	623	1	1 8 77
04	10260 X	9048	-0-	-1212	-0-	666 8535	9 3	513	9	Y	466	437	1	1 8 105
05	10602 X	8495	-0-	-2107	-0-	8160 328	3 9	7	4	Y	298	348	1	55
06	10260 X	8046	-0-	-2214	-0-	7728 317	3 9	1	4	Y	288	283	1	60
07	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	8651	3	336	9	Y	305	320	1	45
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600	-	11709
02	6972 X	6738	-0-	-234	-0-	6495 234	3 9	9	4	Y	213	213	0	33
03	7905 X	7840	-0-	-65	-0-	7577	3	263	9	Y	239	239	0	33
04	7800 X	6111	-0-	-1689	-0-	5887 223	3 9	1	4	Y	203	236	0	-0-
05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	8924	3	439	9	Y	399	399	0	-0-
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8225	3	482	9	Y	438	437	0	-0-
07	DLQ G-10	9857	-0-	9857	9857	9338	3	519	9	Y	472	471	0	1 8 -0-
REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428	-	12030
02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7467	3	613	9	Y	557	425	0	1 8 155
03	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	9665	3	710	9	Y	645	799	0	1 8 -0-
04	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	9769	3	596	9	Y	542	538	0	1 8 3
05	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	8956	3	440	9	Y	400	377	0	1 8 25
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	1 8 41
07	DLQ G-10	8882	-0-	8882	8882	8313	3	569	9	Y	517	519	0	1 8 38
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350	-	11793
02	8652 X	8331	-0-	-321	-0-	8160 160	3 9	11	4	Y	145	145	0	23
03	9579 X	9097	-0-	-482	-0-	8917	3	180	9	Y	164	164	0	23
04	9240 X	8667	-0-	-573	-0-	8497 169	3 9	1	4	Y	154	177	0	-0-
05	9548 X	8451	-0-	-1097	-0-	8151	3	300	9	Y	273	273	0	-0-
06	9240 X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
07	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5603	3	355	9	Y	323	323	0	-0-
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700	-	12084
02	7000 X	6364	-0-	-636	-0-	6054 303	3 9	7	4	Y	275	261	0	1 8 20
03	7750 X	6681	-0-	-1069	-0-	6276 403	3 9	2	4	Y	366	377	0	1 8 8
04	7500 X	4321	-0-	-3179	-0-	4034 285	3 9	2	4	Y	259	257	0	1 8 9
05	7750 X	6176	-0-	-1574	-0-	5842	3	334	9	Y	304	296	0	17
06	7200 X	6120	-0-	-1080	-0-	5909 204	3 9	7	4	Y	185	195	0	7
07	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7266	3	440	9	Y	400	393	0	1 8 13

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250	- 11812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		7912 X	7912	-0-	-0-	7328	3	584	9	Y	531	398	0	148
03		8390 X	8390	-0-	-0-	7964	3	426	9	Y	387	535	0	-0-
04		8373 X	8373	-0-	-0-	7847	3	526	9	Y	478	475	0	3
05		9292 X	9292	-0-	-0-	8599	3	693	9	Y	630	592	0	41
06		8490 X	7761	-0-	-729	7384	3	377	9	Y	343	350	0	34
07	DLQ	G-10	7793	-0-	7793	7356	3	437	9	Y	397	402	0	29

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391	- 11935	
02		8120 X	7731	-0-	-389	7210	3	9	4	Y	465	442	0	34
						512	9							
03		9598 X	9598	-0-	-0-	9111	3	2	4	Y	441	466	0	9
						485	9							
04		10760 X	10760	-0-	-0-	10402	3	6	4	Y	320	318	0	11
						352	9							
05		9393 X	8937	-0-	-456	8451	3	486	9	Y	442	429	0	24
06		9090 X	7323	-0-	-1767	6911	3	9	4	Y	366	376	0	14
						403	9							
07	DLQ	G-10	7622	-0-	7622	7622	3	372	9	Y	338	340	0	11

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	- 11854	
02		7532 X	5469	-0-	-2063	5239	3	6	4	Y	204	193	0	15
						224	9							
03		8153 X	5809	-0-	-2344	5586	3	1	4	Y	202	213	0	4
						222	9							
04		7890 X	6868	-0-	-1022	6610	3	4	4	Y	231	227	0	8
						254	9							
05		8153 X	6058	-0-	-2095	5782	3	276	9	Y	251	245	0	14
06		7470 X	5181	-0-	-2289	4932	3	6	4	Y	221	226	0	9
						243	9							
07	DLQ	G-10	6029	-0-	6029	6029	3	305	9	Y	277	276	0	9

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877	- 11983	
02		8456 X	7421	-0-	-1035	7124	3	12	4	Y	259	243	1	43
						285	9							
03		9362 X	8067	-0-	-1295	7803	3	4	4	Y	236	249	1	30
						260	9							
04		8310 X	7685	-0-	-625	7456	3	229	9	Y	208	191	1	47
05		8587 X	5882	-0-	-2705	5614	3	5	4	Y	239	242	1	44
						263	9							
06		8010 X	5403	-0-	-2607	5160	3	243	9	Y	221	219	1	46
07	DLQ	G-10	9474	-0-	9474	9253	3	221	9	Y	201	217	1	30

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711	- 12097	
02		2800 N	12148	-0-	9348	20591	3	1288	9	Y	1171	1214	0	87
03		33388 X	12797	-0-	-20591	-	3	1364	9	Y	1240	1226	0	100
04		11756 X	11756	-0-	-	-	3	1035	9	Y	941	940	0	100
05		12356 X	12356	-0-	-	-	3	1037	9	Y	943	901	0	141
06		11270 X	11270	-0-	-	-	3	842	9	Y	765	826	0	79
07	DLQ	G-10	11885	-0-	11885	11885	3	862	9	Y	784	719	0	143

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858						
02		5544 X	4181	-0-	-1363	-0-	3860 3	321 9	N		292	155 0	4 8			253
03		6138 X	5415	-0-	-723	-0-	4556 3	859 9	N		781	820 0	4 8			210
04		5940 X	3032	-0-	-2908	-0-	2443 3 395 9	194 4	N		359	323 0	4 8			242
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N		114	125 0				231
06		5250 X	1217	-0-	-4033	-0-	714 3 76 9	427 4	N		69	31 0	1 8			268
07		5425 X	2137	-0-	-3288	-0-	1806 3 209 9	122 4	N		190	104 0	3 8			351

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810						
02		6132 X	5646	-0-	-486	-0-	5030 3	616 9	N		560	576 0	1 8			134
03		7254 X	6667	-0-	-587	-0-	5856 3	811 9	N		737	769 0	1 8			101
04		7020 X	5732	-0-	-1288	-0-	5098 3	634 9	N		576	524 0	1 8			152
05		7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5552 3	725 9	N		659	617 0	1 8			193
06		6630 X	4878	-0-	-1752	-0-	4283 3	595 9	N		541	610 0	1 8			123
07		6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	4621 3	586 9	N		533	533 0	1 8			122

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895						
02		7252 X	7206	-0-	-46	-0-	6758 3	448 9	Y		407	410 0	1 8			67
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7444 3	508 9	Y		462	459 0	4 8			66
04		7650 X	6980	-0-	-670	-0-	6587 3	393 9	Y		357	377 0	1 8			45
05		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7722 3	444 9	Y		404	410 0	1 8			38
06		7710 X	7221	-0-	-489	-0-	6797 3	424 9	Y		385	318 0				105
07	DLQ	G-10	7876	-0-	7876	7876	7479 3	397 9	Y		361	406 0	1 8			59

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070						
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11271 3 345 9	13 4	Y		314	300 0	1 8			23
03		9796 X	9352	-0-	-444	-0-	8995 3 355 9	2 4	Y		323	338 0	1 8			7
04		9480 X	7895	-0-	-1585	-0-	7489 3 402 9	4 4	Y		365	360 0				12
05		11594 X	7441	-0-	-4153	-0-	6892 3	549 9	Y		499	483 0	1 8			27
06		11220 X	9544	-0-	-1676	-0-	9079 3 454 9	11 4	Y		413	424 0				16
07	DLQ	G-10	9745	-0-	9745	9745	9304 3	441 9	Y		401	403 0	1 8			13

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070						
02		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10428 3	430 9	Y		391	405 0	1 8			29
03		14074 X	11502	-0-	-2572	-0-	11047 3	455 9	Y		414	409 0	1 8			33
04		13620 X	10924	-0-	-2696	-0-	10579 3	345 9	Y		314	313 0	1 8			33
05		14074 X	11350	-0-	-2724	-0-	11003 3	347 9	Y		315	300 0	1 8			47
06		11640 X	10493	-0-	-1147	-0-	10212 3	281 9	Y		255	275 0	1 8			26
07	DLQ	G-10	11222	-0-	11222	11222	10933 3	289 9	Y		263	240 0	1 8			48

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			

02	5796 X	5573	-0-	-223	-0-	5145 3 403 9	25 4	Y	366	351 0	1 8	31	
03	6076 X	5846	-0-	-230	-0-	5362 3 477 9	7 4	Y	434	411 0	1 8	53	
04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5507 3 437 9	8 4	Y	397	430 0	1 8	19	
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6372 3	488 9	Y	444	440 0		23	
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6095 3 410 9	39 4	Y	373	366 0		30	
07	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625	6263 3 353 9	9 4	Y	321	339 0		12	

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 7319	- 11984					
02	10332 X	9642	-0-	-690	-0-	9431 3 199 9	12 4	Y	181	189 0	1 8	15	
03	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12030 3	452 9	Y	411	371 0	1 8	54	
04	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11718 3 362 9	2 4	Y	329	303 0	1 8	79	
05	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	11809 3	250 9	Y	227	251 0	1 8	54	
06	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	9798 3	339 9	Y	308	329 0	1 8	32	
07	DLQ G-10	10877	-0-	10877	10877	10552 3	325 9	Y	295	296 0	1 8	30	

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7224	- 12060					
02	14560 X	12109	-0-	-2451	-0-	11521 3 573 9	15 4	Y	521	544 0	1 8	44	
03	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	14828 3	1265 9	Y	1150	1040 0	2 8	152	
04	15510 X	14915	-0-	-595	-0-	13901 3 1012 9	2 4	Y	920	849 0	2 8	221	
05	15500 X	13229	-0-	-2271	-0-	12530 3	699 9	Y	635	703 0	1 8	152	
06	15570 X	12433	-0-	-3137	-0-	12033 3	400 9	Y	364	477 0	1 8	38	
07	DLQ G-10	15096	-0-	15096	15096	14527 3	569 9	Y	517	500 0	2 8	53	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715	- 12080					
02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10160 3	746 9	Y	678	702 0	1 8	50	
03	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	10910 3	790 9	Y	718	709 0	1 8	58	
04	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10737 3	595 9	Y	541	541 0	1 8	57	
05	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11296 3	602 9	Y	547	521 0	1 8	82	
06	11310 X	10469	-0-	-841	-0-	9984 3	485 9	Y	441	477 0	1 8	45	
07	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	10123 3	499 9	Y	454	415 0	1 8	83	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	- 12110					
02	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	13122 3	1546 9	Y	1405	1457 0	1 8	104	
03	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	14518 3	1638 9	Y	1489	1472 0	1 8	120	
04	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	13562 3	1255 9	Y	1141	1139 0	1 8	121	
05	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	14069 3	1245 9	Y	1132	1083 0	1 8	169	
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	12884 3	998 9	Y	907	982 0	1 8	93	
07	DLQ G-10	14773	-0-	14773	14773	13739 3	1034 9	Y	940	861 0	1 8	171	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	- 12379					
02	11480 X	10131	-0-	-1349	-0-	9758 3	373 9	Y	339	351 0	1 8	25	
03	12338 X	10673	-0-	-1665	-0-	10280 3	393 9	Y	357	352 0	1 8	29	
04	10740 X	9967	-0-	-773	-0-	9662 3	305 9	Y	277	276 0	1 8	29	
05	11222 X	10902	-0-	-320	-0-	10601 3	301 9	Y	274	261 0	1 8	41	
06	10860 X	9443	-0-	-1417	-0-	9209 3	234 9	Y	213	232 0		22	
07	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	9981 3	250 9	Y	227	207 0	1 8	41	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022																

SWALE 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277895		COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118							
02	11172	X	987	-0-	-10185	-0-	384	3	603	9	Y	548	501	0		63
03	12369	X	7275	-0-	-5094	-0-	6579	3	696	9	Y	633	663	0		33
04	11970	X	11557	-0-	-413	-0-	10866	3	691	9	Y	628	641	0		20
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	10560	3	736	9	Y	669	618	0		71
06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	11296	3	849	9	Y	772	756	0	1 8	86
07	DLQ	G-10	19534	-0-	19534	19534	17671	3	1863	9	Y	1694	1690	0	2 8	88

SWALE 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235							
02	12600	X	11377	-0-	-1223	-0-	10793	3	584	9	Y	531	484	0	1 8	61
03	13950	X	12768	-0-	-1182	-0-	12042	3	726	9	Y	660	687	0		34
04	13950	X	12284	-0-	-1666	-0-	11667	3	617	9	Y	561	577	0		18
05	16151	X	12346	-0-	-3805	-0-	11750	3	596	9	Y	542	503	0		57
06	15630	X	3229	-0-	-12401	-0-	3051	3	178	9	Y	162	201	0		18
07	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-	18	0		-0-

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279952		COMPL. DATE 06/20/2016			TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025							
02	15064	X	14833	-0-	-231	-0-	13850	3	46	4	Y	852	814	0	2 8	72
03	16182	X	16052	-0-	-130	-0-	14896	3	11	4	Y	1041	984	0	2 8	127
04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	14507	3	12	4	Y	1044	1119	0	2 8	50
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	15786	3	1157	9	Y	1052	1046	0	1 8	55
06	15900	X	15294	-0-	-606	-0-	14421	3	63	4	Y	736	732	0	1 8	58
07	DLQ	G-10	16596	-0-	16596	16596	15761	3	15	4	Y	745	772	0	2 8	29

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279957		COMPL. DATE 06/23/2016			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113							
02	14420	X	11912	-0-	-2508	-0-	11464	3	57	4	Y	355	346	0	2 8	37
03	15965	X	11304	-0-	-4661	-0-	10698	3	606	9	Y	551	551	0	2 8	35
04	14850	X	11330	-0-	-3520	-0-	10624	3	7	4	Y	635	631	0	2 8	37
05	13206	X	11574	-0-	-1632	-0-	10907	3	667	9	Y	606	604	0	1 8	38
06	12750	X	11429	-0-	-1321	-0-	10850	3	29	4	Y	500	497	0	1 8	40
07	DLQ	G-10	15443	-0-	15443	15443	14795	3	648	9	Y	589	584	0	2 8	43

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15892 X	15892	-0-	-0-	15431	3	4	4	Y	415	521	1	1	8	93
03		17292 X	17292	-0-	-0-	16827	3	3	4	Y	420	450	1	1	8	62
04		17430 X	17149	-0-	-281	16475	3	10	4	Y	604	536	1	1	8	129
05		18011 X	17998	-0-	-13	17312	3	686	9	Y	624	572	1			181
06		17445 X	17445	-0-	-0-	16507	3	17	4	Y	837	780	1			238
07	DLQ	G-10	17821	-0-	17821	17174	3	5	4	Y	584	656	1	1	8	165

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	-	12555			
02		15792 X	12021	-0-	-3771	11646	3	1	4	Y	340	296	1			144
03		16616 X	14238	-0-	-2378	13767	3	1	4	Y	427	486	1			85
04		15270 X	13738	-0-	-1532	13246	3	1	4	Y	446	365	1			166
05		14818 X	13923	-0-	-895	13518	3	405	9	Y	368	431	1			103
06		14220 X	12926	-0-	-1294	12619	3	307	9	Y	279	264	1			118
07	DLQ	G-10	14209	-0-	14209	13759	3	450	9	Y	409	374	1			153

JET PILOT 24 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705			
02		25452 X	15123	-0-	-10329	14075	3	25	4	Y	930	947	0	5	8	58
03		28179 X	15383	-0-	-12796	14145	3	1238	9	Y	1125	1115	0	5	8	63
04		27270 X	14317	-0-	-12953	13209	3	1108	9	Y	1007	999	0	5	8	66
05		24366 X	13915	-0-	-10451	12792	3	1123	9	Y	1021	1024	0	6	8	57
06		19080 X	13001	-0-	-6079	12028	3	30	4	Y	857	849	0	3	8	62
07	DLQ	G-10	13609	-0-	13609	12645	3	964	9	Y	876	871	0	3	8	64

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579	-	11944			
02		32676 X	28579	-0-	-4097	28040	3	119	4	Y	382	388	0	3	8	40
03		34968 X	30829	-0-	-4139	30294	3	535	9	Y	486	492	0	3	8	31
04		32520 X	29881	-0-	-2639	29335	3	15	4	Y	483	483	0	3	8	28
05		33604 X	29853	-0-	-3751	29372	3	481	9	Y	437	436	0	2	8	27
06		32100 X	26972	-0-	-5128	26525	3	70	4	Y	343	341	0	1	8	28
07	DLQ	G-10	32020	-0-	32020	31428	3	592	9	Y	538	524	0	3	8	39

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350	-	12055			
02	DLQ	G-10	20294	-0-	20294	18689	3	79	4	Y	1387	1356	0	6	8	117
03	DLQ	G-10	20200	-0-	20200	18847	3	22	4	Y	1210	1174	0	5	8	148
04	DLQ	G-10	19499	-0-	19499	18334	3	21	4	Y	1040	1134	0	5	8	49
05	DLQ	G-10	19755	-0-	19755	18422	3	1333	9	Y	1212	1194	0	4	8	63
06		120891 X	16201	-0-	-104690	15345	3	80	4	Y	705	710	0	2	8	56
*07		19519 X	19519	-0-	-0-	17837	3	19	4	Y	1512	1504	0	6	8	58

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3H		RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855								
02	26684 X	25604	-0-	-1080	-0-	24807 793	3 9	4 4	Y	721	761 1	3 8	161
03	29543 X	28076	-0-	-1467	-0-	27178 894	3 9	4 4	Y	813	852 1	2 8	120
04	28590 X	26481	-0-	-2109	-0-	25679 791	3 9	11 4	Y	719	683 1	2 8	154
05	28923 X	26947	-0-	-1976	-0-	26252	3	695 9	Y	632	601 1	2 8	183
06	27990 X	26208	-0-	-1782	-0-	25478 712	3 9	18 4	Y	647	645 1	1 8	184
07	DLQ G-10	27796	-0-	27796	27796	26821 970	3 9	5 4	Y	882	815 1	2 8	249
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H	RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515 - 12165							
02	37464 X	27628	-0-	-9836	-0-	27078 546	3 9	4 4	Y	496	457 1	6 8	208
03	39680 X	33057	-0-	-6623	-0-	32324 727	3 9	6 4	Y	661	732 1	7 8	130
04	36180 X	31926	-0-	-4254	-0-	31085 838	3 9	3 4	Y	762	604 1	7 8	281
05	35867 X	33064	-0-	-2803	-0-	32297	3	767 9	Y	697	778 1	6 8	194
06	33930 X	30701	-0-	-3229	-0-	30109 591	3 9	1 4	Y	537	501 1	5 8	225
07	DLQ G-10	31527	-0-	31527	31527	30880	3	647 9	Y	588	588 1	8 8	217
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287							
02	32088 X	24759	-0-	-7329	-0-	23776 862	3 9	121 4	Y	784	764 0	5 8	82
03	35743 X	31080	-0-	-4663	-0-	29944	3	1136 9	Y	1033	1044 0	5 8	66
04	34590 X	28540	-0-	-6050	-0-	27514 1011	3 9	15 4	Y	919	927 0	5 8	53
05	35743 X	29606	-0-	-6137	-0-	28518	3	1088 9	Y	989	977 0	4 8	61
06	30090 X	23908	-0-	-6182	-0-	23207 631	3 9	70 4	Y	574	586 0	3 8	46
07	DLQ G-10	30035	-0-	30035	30035	29070	3	965 9	Y	877	854 0	5 8	64
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890							
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	18105 554	3 9	30 4	Y	504	487 1	2 8	83
03	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	20159 532	3 9	11 4	Y	484	504 1	2 8	61
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	19653	3	651 9	Y	592	518 1	2 8	133
05	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	20544 604	3 9	18 4	Y	549	579 1	2 8	101
06	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	18995 512	3 9	2 4	Y	465	469 1	1 8	96
07	DLQ G-10	21209	-0-	21209	21209	20660	3	549 9	Y	499	519 1	2 8	74

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	29213	-0-	29213	62390	28131	3	14	4	Y	971	1064	1	6 8	216
03	DLQ	G-10	31569	-0-	31569	93959	30347	3	11	4	Y	1101	1150	1	5 8	162
04	DLQ	G-10	30133	-0-	30133	124092	28940	3	32	4	Y	1055	987	1	5 8	225
05	DLQ	G-10	30351	-0-	30351	154443	29512	3	839	9	Y	763	763	1	4 8	221
06	182027	X	27584	-0-	-154443	-0-	27024	3	54	4	Y	460	548	1	3 8	130
*07	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29384	3	15	4	Y	507	490	1	5 8	142
GRINDSTONE 2 FEE																
02	DLQ	G-10	26303	-0-	26303	56880	25475	3	7	4	Y	746	633	1	2 8	315
03	DLQ	G-10	29894	-0-	29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2 8	163
04	DLQ	G-10	28218	-0-	28218	114992	27266	3	4	4	Y	862	703	1	2 8	320
05	DLQ	G-10	29332	-0-	29332	144324	28363	3	969	9	Y	881	953	1	1 8	247
06	170662	X	26338	-0-	-144324	-0-	25688	3	2	4	Y	589	587	1	1 8	248
*07	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	26527	3	707	9	Y	643	650	1	1 8	240
KINGMAN 45 STATE UNIT																
02	42336	X	41574	-0-	-762	-0-	36691	3	141	4	Y	4311	4312	0	14 8	122
03	47780	X	47780	-0-	-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14 8	134
04	44460	X	44424	-0-	-36	-0-	39534	3	22	4	Y	4425	4404	0	14 8	141
05	46035	X	42020	-0-	-4015	-0-	37409	3	4611	9	Y	4192	4221	0	9 8	103
06	45360	X	39393	-0-	-5967	-0-	34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6 8	118
07	DLQ	G-10	40529	-0-	40529	40529	36184	3	4345	9	Y	3950	3839	0	12 8	217
ELWOOD 29 ZZ UNIT																
02	DLQ	G-10	43434	-0-	43434	92753	38628	3	39	4	Y	4334	4344	0	29 8	165
03	DLQ	G-10	48217	-0-	48217	140970	42802	3	99	4	Y	4833	4784	0	24 8	190
04	DLQ	G-10	43811	-0-	43811	184781	39096	3	177	4	Y	4125	4135	0	24 8	156
05	DLQ	G-10	43778	-0-	43778	228559	38923	3	83	4	Y	4338	4297	0	16 8	181
06	270770	X	42211	-0-	-228559	-0-	37476	3	90	4	Y	4223	4179	0	15 8	210
*07	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	38010	3	4628	9	Y	4207	4133	0	23 8	261

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 -	17863
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DLQ G-10	68122	-0-	68122	142538	64609 3	201 4	Y	3011	2983 0	17 8	140	
03	DLQ G-10	63758	-0-	63758	206296	3312 9	2937 9	Y	2670	2679 0	12 8	119	
04	DLQ G-10	59709	-0-	59709	266005	60821 3	2864 9	Y	2604	2599 0		124	
05	DLQ G-10	59341	-0-	59341	325346	56845 3	2796 9	Y	2542	2531 0	8 8	127	
06	381887 X	56541	-0-	-325346	-0-	53915 3	55 4	Y	2337	2331 0	6 8	127	
*07	57541 X	57541	-0-	-0-	-0-	2571 9	2632 9	Y	2393	2408 0	11 8	101	
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 -	17937
02	DLQ G-10	58516	-0-	58516	122607	55179 3	181 4	Y	2869	2833 0	21 8	133	
03	DLQ G-10	59688	-0-	59688	182295	3156 9	3243 9	Y	2948	2931 0	19 8	131	
04	DLQ G-10	55705	-0-	55705	238000	56445 3	3032 9	Y	2756	2737 0	19 8	131	
05	DLQ G-10	56743	-0-	56743	294743	52673 3	2994 9	Y	2722	2703 0	14 8	136	
06	343689 X	48946	-0-	-294743	-0-	53749 3	50 4	Y	2301	2301 0	11 8	125	
*07	56373 X	56373	-0-	-0-	-0-	2531 9	2944 9	Y	2676	2668 0	20 8	113	
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762 -	17967
02	DLQ G-10	73385	-0-	73385	154393	68070 3	220 4	Y	4632	4601 0	19 8	216	
03	DLQ G-10	76454	-0-	76454	230847	5095 9	5526 9	Y	5024	4999 0	17 8	224	
04	DLQ G-10	71935	-0-	71935	302782	70928 3	5095 9	Y	4632	4618 0	17 8	221	
05	DLQ G-10	72878	-0-	72878	375660	66840 3	4957 9	Y	4506	4489 0	13 8	225	
06	446235 X	70575	-0-	-375660	-0-	67921 3	76 4	Y	4180	4167 0	11 8	227	
*07	73307 X	73307	-0-	-0-	-0-	65901 3	4840 9	Y	4400	4423 0	17 8	187	
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247 -	18635
02	DLQ G-10	62070	-0-	62070	135970	54937 3	2014 4	Y	4654	4594 0	4 8	116	
03	DLQ G-10	71356	-0-	71356	207326	5119 9	221 4	Y	5434	5432 0	4 8	114	
04	DLQ G-10	57556	-0-	57556	264882	65158 3	1106 4	Y	3999	4043 0	4 8	66	
05	DLQ G-10	66541	-0-	66541	331423	5977 9	221 4	Y	5006	4957 0	2 8	113	
06	388235 X	56812	-0-	-331423	-0-	52051 3	840 4	Y	4384	4377 0	3 8	117	
*07	59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	4399 9	299 4	Y	4759	4771 0	5 8	100	
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715 -	18961
02	40404 X	37896	-0-	-2508	-0-	51150 3	89 4	N	4416	4425 0	26 8	35	
03	43958 X	41767	-0-	-2191	-0-	4822 9	79 4	N	4914	4876 0	25 8	48	
04	41940 X	38794	-0-	-3146	-0-	36283 3	44 4	N	4475	4463 0	25 8	35	
05	42346 X	23861	-0-	-18485	-0-	5405 9	48 4	N	2999	3004 0	7 8	23	
06	40590 X	26314	-0-	-14276	-0-	33827 3	144 4	N	3358	3337 0	6 8	38	
07	41943 X	9624	-0-	-32319	-0-	20514 3	75 4	N	1473	1493 0	5 8	13	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		149464 X	122413	-0-	-27051	-0-	110722 3	1871 4	N	8927	8793 1	40 8	279
							9820 9						
03		155837 X	90273	-0-	-65564	-0-	82406 3	581 4	N	6624	6687 1	15 8	201
							7286 9						
04		144480 X	69477	-0-	-75003	-0-	56234 3	83 4	N	11964	11799 1	22 8	344
							13160 9						
05		183128 X	183128	-0-	-0-	-0-	149301 3	2103 4	N	28840	29094 1	23 8	67
							31724 9						
06		131820 X	90552	-0-	-41268	-0-	79107 3	1071 4	N	9431	9457 1	19 8	22
							10374 9						
07		135532 X	60310	-0-	-75222	-0-	53463 3	324 4	N	5930	5919 1	19 8	14
							6523 9						

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195
02		175476 X	158686	-0-	-16790	-0-	138182 3	770 4	Y	17940	17893 0	52 8	51
							19734 9						
03		199468 X	199468	-0-	-0-	-0-	181118 3	18350 9	Y	16682	16510 0	53 8	170
							150177 3	249 4	Y	13583	13578 0	52 8	123
04		188010 X	165367	-0-	-22643	-0-	14941 9						
							161165 3	49 4	Y	13001	12903 0	34 8	187
							14301 9						
06		188010 X	160304	-0-	-27706	-0-	147993 3	188 4	Y	11021	11020 0	25 8	163
							12123 9						
07		DLQ G-10	149105	-0-	149105	149105	138389 3	3 4	Y	9739	9814 0	33 8	55
							10713 9						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8532	PERF.	8693 - 18680
02		602050 X	16004	-0-	-586046	-0-	12169 3	3835 9	N	3486	3494 0		15
							78946 3	22719 9	N	20654	20634 0		35
03		188945 X	101665	-0-	-87280	-0-	110460 3	24023 9	N	21839	21799 0		75
							135690 3	22344 9	N	20313	20326 0		62
04		182850 X	134483	-0-	-48367	-0-	101032 3	16276 9	N	14796	14607 0		251
							76326 3	11032 9	N	10029	10206 0		74
05		188945 X	158034	-0-	-30911	-0-							
06		182850 X	117308	-0-	-65542	-0-							
07		138973 X	87358	-0-	-51615	-0-							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8468	PERF.	8888 - 19143
02		1306112 X	199463	-0-	-1106649	-0-	172415 3	27048 9	N	24589	24553 0		108
							182741 3	26107 9	N	23734	23802 0		40
03		262849 X	208848	-0-	-54001	-0-	157151 3	21462 9	N	19511	19484 0		67
							157714 3	19763 9	N	17966	17978 0		55
04		254370 X	178613	-0-	-75757	-0-	136618 3	16832 9	N	15302	15098 0		259
							138111 3	15885 9	N	14441	14594 0		106
05		262849 X	177477	-0-	-85372	-0-							
06		254370 X	153450	-0-	-100920	-0-							
07		220844 X	153996	-0-	-66848	-0-							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8691 - 19019
02		930703 X	169447	-0-	-761256	-0-	143784 3	25663 9	N	23330	23282 0		102
							196350 3	27050 9	N	24591	24651 0		42
03		223400 X	223400	-0-	-0-	-0-	180386 3	20686 9	N	18805	18782 0		65
							166446 3	18141 9	N	16492	16507 0		50
04		201072 X	201072	-0-	-0-	-0-	128657 3	13176 9	N	11978	11825 0		203
							156208 3	14878 9	N	13525	13628 0		100
05		194029 X	184587	-0-	-9442	-0-							
06		187770 X	141833	-0-	-45937	-0-							
07		194029 X	171086	-0-	-22943	-0-							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1023304 X	170223	-0-	-853081	-0-	148653	3	21570	9	N	19609	19580	0			86
03		200446 X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0			31
04		193980 X	151280	-0-	-42700	-0-	134980	3	16300	9	N	14818	14798	0			51
05		200446 X	147488	-0-	-52958	-0-	132904	3	14584	9	N	13258	13269	0			40
06		193980 X	128774	-0-	-65206	-0-	116558	3	12216	9	N	11105	10957	0			188
07		188449 X	125072	-0-	-63377	-0-	113815	3	11257	9	N	10234	10347	0			75

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292962 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6613 - 16530

08		SHUT IN	1680	-0-	1680	3564	1600	3	43	4	N	34	34	8			-0-
*09		SHUT IN	1977	-0-	1977	5541	1929	3	27	4	Y	19	19	8			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
 NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

02		129108 X	125709	-0-	-3399	-0-	246	1	108508	3	Y	11075	11096	0			2795
03		142941 X	126902	-0-	-16039	-0-	4772	4	12183	9							
04		135840 X	119832	-0-	-16008	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0			742
05		140368 X	121445	-0-	-18923	-0-	5059	4	8885	9							
06		134700 X	115355	-0-	-19345	-0-	295	1	107057	3	Y	6627	6862	0			507
07		114607 X	113294	-0-	-1313	-0-	5190	4	7290	9							
							226	1	111134	3	Y	6150	6160	0			497
							3320	4	6765	9							
							241	1	105827	3	Y	5650	5541	0			606
							3072	4	6215	9							
							611	1	104765	3	Y	5152	5067	0			691
							2251	4	5667	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

02		SHUT IN	1858	-0-	1858	1858	1058	3	800	9	Y	727	683	0			44
03		SHUT IN	5077	-0-	5077	6935	3284	3	1793	9	Y	1630	1637	0			37
04		SHUT IN	35517	-0-	35517	42452	37	1	19306	3	Y	14350	13990	0			397
*05		114122 X	71670	-0-	-42452	-0-	389	4	15785	9							
							94	1	43628	3	Y	25118	24418	0			1097
*06		87052 X	87052	-0-	-0-	-0-	318	4	27630	9							
							41	1	65358	3	Y	18877	18670	0			1304
							888	4	20765	9							
*07		67766 X	44492	-0-	-23274	-0-	17	1	33255	3	Y	9952	9791	0			1465
							273	4	10947	9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #: 8H		RRCID -> 292678		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8015 - 18791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	0	62082	-0-	62082	62758	134 1	47150 3	Y	11438	9210 0	2319	
						2216 4	12582 9					
03	144796 X	82038	-0-	-62758	-0-	516 1	66155 3	Y	11281	12672 0	928	
						2958 4	12409 9					
04	79770 X	79770	-0-	-0-	-0-	174 1	63432 3	Y	11909	11953 0	884	
						3064 4	13100 9					
05	80167 X	80167	-0-	-0-	-0-	134 1	65976 3	Y	10986	10983 0	887	
						1972 4	12085 9					
06	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	145 1	63093 3	Y	9693	9536 0	1044	
						1830 4	10662 9					
*07	70648 X	70648	-0-	-0-	-0-	333 1	59484 3	Y	8641	8522 0	1163	
						1326 4	9505 9					

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201 - 10252		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
CLEAR WATER INC.		159643										
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017 - 10040		
02	0 N	1617	-0-	1617 B	-1034	1606 3	11 9	N	10		10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1034								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1034			N	40		50	
04	3000 N	2233	-0-	-767 B	-1034	2204 3	29 9	N	26		76	
05	1798 N	2432	-0-	634 B	-400	2418 3	14 9	N	13		89	
06	2001 N	2401	-0-	400 B	-0-	2389 3	12 9	N	11		100	
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			N	NO RPT		100	

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10060 - 10180		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		110	
	RECLASSIFIED TO OIL											
												01/01/2019

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10080 - 10370		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	723 2	19 9	N	17		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	562 2	23 9	N	21		123
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	749 2	6 9	N	5		128
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	825 2	12 9	N	11		139
06		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	785 2	9 9	N	8		147
*07		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802 2	9 9	N	8		155

LE PETIT POIS				WELL #: 1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
02		2800 N	-0-	-0-	-2800 B	284			N	-0-		69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284												
03		284 N	-0-	-0-	-284 B	-0-			N	-0-		69
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHAMROCK -4-				WELL #: 1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK		
VENCER ENERGY, LLC			884498					
HORN -9-		WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022								

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)			24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK		
LAREDO PETROLEUM, INC.			486610					
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)			24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
CITATION OIL & GAS CORP.			154235					
TXL -13-		WELL #:	8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PDEH LLC			646827	ASSOCIATED		CNTY: REEVES		
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
STATE 71		WELL #:	2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685
02	168028 X	155048	-0-	-12980	-0-	155048	2	-0-
03	186031 X	171785	-0-	-14246	-0-	171785	2	-0-
04	180030 X	165780	-0-	-14250	-0-	165780	2	-0-
05	182249 X	168952	-0-	-13297	-0-	168952	2	-0-
*06	166230 X	162151	-0-	-4079	-0-	162151	2	-0-
07	171771 X	166124	-0-	-5647	-0-	166124	2	-0-

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

DIXIELAND 10				WELL #: 2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 16610	PERF.16490	- 16515
02	41076	X	11604	-0-	-29472	-0-	11604 3		-0-
03	27187	X	6159	-0-	-21028	-0-	6159 3		-0-
04	26310	X	20009	-0-	-6301	-0-	20009 3		-0-
05	25854	X	25378	-0-	-476	-0-	25378 3		-0-
06	13530	X	6556	-0-	-6974	-0-	6556 3		-0-
07	20677	X	3540	-0-	-17137	-0-	3540 3		-0-

APPLETON				WELL #: 901	RRCID -> 177317	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL DEPTH 16620	PERF.16451	- 16480
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SIEVERS				WELL #: 351	RRCID -> 180296	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 17400	PERF.17144	- 17289
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352					
HARRISON STATE				WELL #: 1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF.16532	- 16540
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
COWDEN, E. P. "A-15"																	
WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, E. P. "A-34"																	
WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, E. P. "A-26"																	
WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, E. P. "A-25"																	
WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, E. P. "A-25"																	
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)																	
OLSEN ENERGY INC.																	
JOHNSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038																	
02	2044	#	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	1681	-0-	-582	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1998	-0-	-192	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2232	#	2004	-0-	-228	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REYNOLDS-PARK												
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OXY USA WTP LP												
TXL L												
WELL #: 630555 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660												
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2	76	9	Y	69	33
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18	51
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	216	2	29	9	Y	26	10
05	DLQ G-10	357	-0-	357	602	344	2	13	9	Y	12	22
06	DLQ G-10	188	-0-	188	790	182	2	6	9	Y	5	27
*07	933 R	143	-0-	-790	-0-	143	2			Y	-0-	27

DORA ROBERTS RANCH UNIT												
WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328												
02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	Y	-0-	-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	-0-
*07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	Y	9	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT												
WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569												
02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	742	2	50	4	Y	31	1
						34	9					
03	952 R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	Y	53	2
						58	9					
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	929	2	4	4	Y	39	1
						43	9					
05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	761	2	195	4	Y	9	-0-
						10	9					
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-	-0-
*07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	622	2	36	4	Y	2	-0-
						2	9					

DORA ROBERTS RANCH UNIT												
WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141												
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	Y	-0-	-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	Y	-0-	-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	4	Y	-0-	-0-
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	45	2	12	4	Y	-0-	-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-	-0-
*07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	4	Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	20	2	1	4	Y	-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	4	Y	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	4	Y	-0-
*07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460	
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	4	Y	-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	4	Y	-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	189	2	49	4	Y	-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	4	Y	-0-
07	186 #	134	-0-	-52	-0-	127	2	7	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307	
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	4	Y	-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452	
WALLIN, H.C.		WELL #: 2									
02	12208 #	6368	-0-	-5840	-0-	252	1	6096	3	Y	32
						20	9				
03	13516 #	8419	-0-	-5097	-0-	279	1	8106	3	Y	26
						34	9				
04	12360 #	224	-0-	-12136	-0-	218	1	6	9	Y	31
05	12772 #	2137	-0-	-10635	-0-	269	1	1843	3	Y	6
						25	9				
06	12360 #	7055	-0-	-5305	-0-	278	1	6749	3	Y	10
						28	9				
07	8432 #	1441	-0-	-6991	-0-	284	1	1124	3	Y	20
						33	9				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496			
02		4732 #	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131			458
03		5239 #	4800	-0-	-439	-0-	4720	3	80	9	Y	73	177	1	354
04		3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	2860	3	296	9	Y	269	179	1	444
05		5720 R	5720	-0-	-0-	-0-	5611	3	109	9	Y	99	175	1	368
06		5010 R	5010	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134			502
07		5084 #	4974	-0-	-110	-0-	4830	3	144	9	Y	131	240	1	393

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A			
02		140 #	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-			57
03		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-			57
04		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	4			N	-0-			57
05		155 #	62	-0-	-93	-0-	62	4			N	-0-			57
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			57
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447 - 11859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11680 - 11848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

02 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

02 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 PF UNIT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																			
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																			
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		74760 #	58157	-0-	-16603	-0-			51	1	57343	2	Y	678	684	0			12
									17	4	746	9							
03		82615 #	69937	-0-	-12678	-0-			87	1	67974	2	Y	1223	428	0	790	1	17
									1345	9									
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17
06		72390 #	NO RPT	-0-	-72390	-0-							Y	NO RPT					17
07		69936 #	NO RPT	-0-	-69936	-0-							Y	NO RPT					17

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	- 15899
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	- 11862
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.11636	- 11853
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	- 12174
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555											
TXL L		WELL #: 4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4648 #	2087	-0-	-2561	-0-	2024 2	63 9	Y	57	61 1		27
03		4495 #	2784	-0-	-1711	-0-	2760 2	24 9	Y	22			49
04		DLQ G-10	4739	-0-	4739	4739	4710 2	29 9	Y	26	65 1		10
05		DLQ G-10	4172	-0-	4172	8911	4155 2	17 9	Y	15			25
06		DLQ G-10	2078	-0-	2078	10989	2074 2	4 9	Y	4			29
*07		13492 R	2503	-0-	-10989	-0-	2461 2	42 9	Y	38			67

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
WALLIN, H. C.		WELL #: 4H		RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091			
02		1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-	26 1		10
03		682 #	34	-0-	-648	-0-	2 3	32 9	Y	29	15 1		24
04		T. A.	3996	-0-	3996	3996	3966 3	30 9	Y	27			51
05		T. A.	13389	-0-	13389	17385	13380 3	9 9	Y	8	57 1		2
06		T. A.	9761	-0-	9761	27146	9739 3	22 9	Y	20	14 1		8
07		T. A.	15733	-0-	15733	42879	15708 3	25 9	Y	23	16 1		15

REVERENCE OPERATING LLC		703827		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11629 - 11798			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
RJD ENERGY, LLC		714310											
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF. 5026 - 5328			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955		PERF. N/A			
02		106106 X	106106	-0-	-0-	-0-	7141 1	98965 2	N	-0-			-0-
03		93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	6022 1	87090 2	N	-0-			-0-
04		102422 X	102422	-0-	-0-	-0-	102422 2		N	-0-			-0-
05		113243 X	113243	-0-	-0-	-0-	113243 2		N	-0-			-0-
06		103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068 2		N	-0-			-0-
*07		110781 X	110781	-0-	-0-	-0-	110781 2		N	-0-			-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681								
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300		
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967								
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013										
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	664 2	66 9	N	60	65
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	709 2	72 9	N	65	130
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	735 2	85 9	N	77	35
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	665 2	37 9	N	34	69
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	630 2	66 9	N	60	129
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	111 2	33 9	N	30	159

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		//CONT.// 200560										
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	985 2	69 9	Y	63	88 1		20
03	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1048 2	88 9	Y	80			100
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1054 2	76 9	Y	69	89 1		80
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1030 2	62 9	Y	56	83 1		53
*06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1463 2	55 9	Y	50			103
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1606 2	33 9	Y	30	81 1		52

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560										
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823 2		N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2		N	-0-			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		825474										
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			94
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706 3		N	-0-			94
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			94
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			94
06	1650 N	1196	-0-	-454	-0-	1196 3		N	-0-			94
07	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930 3		N	-0-			94

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
 ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
03	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-

 ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BC OPERATING, INC. 058893
 ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-			-0-

 LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	936	1	8323	2	Y	2	5
						2	9					
03	9393 X	9005	-0-	-388	-0-	969	1	8036	2	Y	-0-	5
04	9090 X	8608	-0-	-482	-0-	8606	2	2	9	Y	2	4
05	DLQ G-10	8893	-0-	8893	8893	8893	2			Y	-0-	4
06	DLQ G-10	8377	-0-	8377	17270	8377	2			Y	-0-	3
*07	25729 X	8459	-0-	-17270	-0-	8458	2	1	9	Y	1	4

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OXY USA INC.				630591						
ELLSINORE				WELL #: 7302	RRCID -> 279458	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14929	- 15850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392	COMPL. DATE 02/22/2017	TOTAL DEPTH 16411	PERF.15280	- 15636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474	RRCID -> 019686	COMPL. DATE 11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295	PERF. N/A		
ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12087	- 12094	
02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 3				-0-
03	3782 X	3	-0-	-3779	-0-	3 3				-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					-0-
05	3782 X	3	-0-	-3779	-0-	3 3				-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 64	RRCID -> 066068	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12061	- 12468	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 63	RRCID -> 066463	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 12461	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474							
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409							
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	224 1	1999 2	Y 2	2 1 4
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	251 1	2257 2	Y -0-	3 1 1
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	244 1	2199 2	Y 4	3 1 2
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	232 1	2183 2	Y -0-	1 1 1
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	265 1	2232 2	Y 1	1 1 2
*07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217 1	2242 2	Y 1	1 1 2

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85		Y	NO RPT	-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	202 1	790 2	N -0-	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	167 1	681 2	N -0-	-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N -0-	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N -0-	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N -0-	-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N -0-	-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707	
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N -0-	-0-
03	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104 3		N -0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N -0-	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N -0-	-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N -0-	-0-
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N -0-	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474												
LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		Y	-0-			28	
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			28	
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			28	
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			28	
06	1650 X	648	-0-	-1002	-0-	648	3		Y	-0-			28	
07	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	537	3		Y	-0-			28	

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770					
02	4900 X	3875	-0-	-1025	-0-	3875	3		Y	-0-			36	
03	5425 X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3		Y	-0-			36	
04	5250 X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	3		Y	-0-			36	
05	5239 X	3139	-0-	-2100	-0-	3139	3		Y	-0-			36	
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		Y	-0-			36	
*07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3		Y	-0-			36	

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996												
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319												
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777					
02	3416 X	3021	-0-	-395	-0-	1	1	2991	3	Y	26	27	0	2
						29	9							
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	2	1	3754	3	Y	37	37	0	2
						41	9							
04	3570 X	3143	-0-	-427	-0-	2	1	3127	3	Y	13	14	0	1
						14	9							
05	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	2	1	3277	3	Y	20	20	0	1
						22	9							
*06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	16	17	1	-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)			28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222															
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10			WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11			WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-15														
28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
247756														
WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	14790	3	8	4	Y	1342	1337	1	137
						1476	9							
03	17918 X	15917	-0-	-2001	-0-	14493	3	7	4	Y	1288	1291	1	134
						1417	9							
04	17790 X	15450	-0-	-2340	-0-	14164	3	13	4	Y	1157	1230	1	61
						1273	9							
05	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	14753	3	290	4	Y	1154	1115	1	100
						1269	9							
06	17430 X	15811	-0-	-1619	-0-	14379	3	254	4	Y	1071	1087	1	84
						1178	9							
07	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT			84
UL G 1-28 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800														
02	16912 X	15590	-0-	-1322	-0-	13989	3	24	4	Y	1434	1483	1	310
						1577	9							
03	18941 X	17680	-0-	-1261	-0-	15779	3	1901	9	Y	1728	1781	1	257
						15124	3	1814	9	Y	1649	1767	1	139
04	18330 X	16938	-0-	-1392	-0-	15124	3	1814	9	Y	1649	1767	1	139
						14930	3	1533	9	Y	1394	1415	1	118
05	18600 X	16463	-0-	-2137	-0-	14930	3	1533	9	Y	1394	1415	1	118
						13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1	156
06	17880 X	14826	-0-	-3054	-0-	13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1	156
										Y	NO RPT			156
07	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			156
UL G 1-15 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831														
02	16268 X	15669	-0-	-599	-0-	14130	3	8	4	Y	1392	1402	1	143
						1531	9							
03	18011 X	15798	-0-	-2213	-0-	14328	3	7	4	Y	1330	1335	1	138
						1463	9							
04	16260 X	15309	-0-	-951	-0-	13786	3	12	4	Y	1374	1441	1	71
						1511	9							
05	17267 X	15981	-0-	-1286	-0-	14344	3	281	4	Y	1233	1196	1	108
						1356	9							
06	16800 X	15294	-0-	-1506	-0-	13783	3	244	4	Y	1152	1171	1	89
						1267	9							
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT			89
UL G 1-22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575														
02	15008 X	14093	-0-	-915	-0-	12377	3	7	4	Y	1554	1558	1	160
						1709	9							
03	16616 X	15164	-0-	-1452	-0-	13369	3	7	4	Y	1625	1618	1	167
						1788	9							
04	15570 X	13944	-0-	-1626	-0-	12152	3	11	4	Y	1619	1702	1	84
						1781	9							
05	15252 X	14448	-0-	-804	-0-	12614	3	248	4	Y	1442	1401	1	125
						1586	9							
06	15090 X	13880	-0-	-1210	-0-	12081	3	213	4	Y	1442	1455	1	112
						1586	9							
07	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT			112

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-28 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515								
02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	20841 2203	3 9	35	4	Y	2003	1991	1			415
03	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	26402	3	2475	9	Y	2250	2328	1			337
04	26412 X	26412	-0-	-0-	-0-	24358	3	2054	9	Y	1867	2043	1	1	8	160
05	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	25508	3	1832	9	Y	1665	1684	1			141
*06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	24901	3	1850	9	Y	1682	1624	1	1	8	198
07	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					198
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 10303	PERF.10521	- 18736								
02	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	884 2512	3 9	5	4	Y	2284	2310	1			27
03	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	1692 2951	3 9	11	4	Y	2683	2628	1			82
04	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	4944 2895	3 9	45	4	Y	2632	2595	1			119
05	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	3717 2929	3 9	24	4	Y	2663	2676	1			106
*06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	2218 2848	3 9	38	4	Y	2589	2624	1			71
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					71
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10435	- 20199								
02	23688 X	22236	-0-	-1452	-0-	19203 2985	3 9	48	4	Y	2714	3106	1			270
03	26257 X	24843	-0-	-1414	-0-	21374 3464	3 9	5	4	Y	3149	3130	1			289
04	25410 X	23751	-0-	-1659	-0-	20464 3280	3 9	7	4	Y	2982	3060	1			211
05	25544 X	24619	-0-	-925	-0-	20989 3038	3 9	592	4	Y	2762	2862	1			111
06	24720 X	22071	-0-	-2649	-0-	19040 2937	3 9	94	4	Y	2670	2604	1			177
07	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					177
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10750	- 15221								
02	13328 X	8869	-0-	-4459	-0-	8176 689	3 9	4	4	Y	626	642	1			66
03	15531 X	11260	-0-	-4271	-0-	10343 912	3 9	5	4	Y	829	811	1			84
04	15030 X	8965	-0-	-6065	-0-	8278 680	3 9	7	4	Y	618	669	1			33
05	13640 X	10762	-0-	-2878	-0-	9879 689	3 9	194	4	Y	626	605	1			54
06	13200 X	10579	-0-	-2621	-0-	9734 673	3 9	172	4	Y	612	618	1			48
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					48

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12712 X	9562	-0-	-3150	-0-	8897	3	5	4	Y	600	612	1			63
						660	9									
03	13361 X	11582	-0-	-1779	-0-	10687	3	5	4	Y	809	790	1			82
						890	9									
04	12930 X	11096	-0-	-1834	-0-	10228	3	9	4	Y	781	822	1			41
						859	9									
05	12400 X	11342	-0-	-1058	-0-	10414	3	205	4	Y	657	641	1			57
						723	9									
06	11670 X	10877	-0-	-793	-0-	10043	3	177	4	Y	597	607	1			47
						657	9									
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					47
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375						
02	22568 X	20384	-0-	-2184	-0-	17087	3	43	4	Y	2958	3318	1			288
						3254	9									
03	25885 X	22253	-0-	-3632	-0-	18283	3	4	4	Y	3605	3564	1			329
						3966	9									
04	25050 X	21917	-0-	-3133	-0-	18172	3	6	4	Y	3399	3488	1			240
						3739	9									
05	23870 X	21449	-0-	-2421	-0-	17099	3	482	4	Y	3516	3615	1			141
						3868	9									
06	23100 X	20593	-0-	-2507	-0-	16937	3	83	4	Y	3248	3174	1			215
						3573	9									
07	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					215
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292						
02	17724 X	16225	-0-	-1499	-0-	14360	3	25	4	Y	1673	1686	1			68
						1840	9									
03	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	18571	3	18	4	Y	1968	1982	1			54
						2165	9									
04	20040 X	19045	-0-	-995	-0-	16808	3	292	4	Y	1768	1718	1			104
						1945	9									
05	20708 X	19518	-0-	-1190	-0-	17458	3	109	4	Y	1774	1825	1			53
						1951	9									
*06	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	16967	3	89	4	Y	1766	1703	1			116
						1943	9									
07	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					116
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358						
02	29288 X	28216	-0-	-1072	-0-	25092	3	43	4	Y	2801	2845	1			114
						3081	9									
03	35123 X	26105	-0-	-9018	-0-	22544	3	23	4	Y	3216	3241	1			89
						3538	9									
04	33990 X	25500	-0-	-8490	-0-	22163	3	385	4	Y	2684	2616	1			157
						2952	9									
05	29109 X	25993	-0-	-3116	-0-	23175	3	144	4	Y	2431	2516	1			72
						2674	9									
06	28170 X	25576	-0-	-2594	-0-	22995	3	121	4	Y	2236	2162	1			146
						2460	9									
07	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					146

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	34412 X	29847	-0-	-4565	-0-	25731	3	24	4	Y	3720	3790	1	384
03	38099 X	31531	-0-	-6568	-0-	4092	9	27	4	Y	3814	3719	1	479
04	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	27309	3	12	4	Y	3865	3872	1	472
05	34999 X	31133	-0-	-3866	-0-	4195	9	143	4	Y	3266	3434	1	304
06	33870 X	29538	-0-	-4332	-0-	31115	3	31	4	Y	3074	3244	1	134
07	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-	4252	9			Y	NO RPT			134
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700				
02	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	29141	3	27	4	Y	2874	2919	1	296
03	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	3161	9	32	4	Y	3027	2943	1	380
04	33750 X	32886	-0-	-864	-0-	32210	3	11	4	Y	2888	2913	1	355
05	36518 X	32787	-0-	-3731	-0-	3330	9	157	4	Y	2415	2544	1	226
06	34830 X	32529	-0-	-2301	-0-	29698	3	36	4	Y	2402	2523	1	105
07	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-	3177	9			Y	NO RPT			105
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287				
02	76692 X	34057	-0-	-42635	-0-	28364	3	170	4	Y	5021	5093	1	59
03	61256 X	38265	-0-	-22991	-0-	523	9	205	4	Y	5730	5613	1	176
04	45480 X	33540	-0-	-11940	-0-	31757	3	257	4	Y	4582	4549	1	209
05	34937 X	32810	-0-	-2127	-0-	6303	9	170	4	Y	4870	4885	1	194
06	33810 X	31906	-0-	-1904	-0-	28243	3	469	4	Y	4109	4188	1	115
07	34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-	5040	9			Y	NO RPT			115
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236				
02	61852 X	23913	-0-	-37939	-0-	19711	3	118	4	Y	3713	3779	1	43
03	52855 X	28271	-0-	-24584	-0-	4084	9	152	4	Y	4237	4150	1	130
04	38040 X	22242	-0-	-15798	-0-	23458	3	165	4	Y	3557	3525	1	162
05	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	4661	9	126	4	Y	3983	3986	1	159
*06	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	18164	3	347	4	Y	3199	3269	1	89
07	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-	3913	9			Y	NO RPT			89

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	59257	-0-	59257	304894	44368	3	77	4	Y	13465	13661	1		548
						14812	9								
03	374696 X	69802	-0-	-304894	-0-	55366	3	56	4	Y	13073	13259	1		362
						14380	9								
04	64740 X	63285	-0-	-1455	-0-	49771	3	863	4	Y	11501	11189	1	1 8	673
						12651	9								
05	66898 X	64270	-0-	-2628	-0-	52987	3	330	4	Y	9957	10335	1		295
						10953	9								
06	64740 X	54207	-0-	-10533	-0-	44289	3	232	4	Y	8805	8523	1		577
						9686	9								
07	66898 X	NO RPT	-0-	-66898	-0-					Y	NO RPT				577

UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
12	0	7465	-0-	7465	7465	3920	3	77	4	Y	3153	2925	1	41 8	187
						3468	9								
01	0	46017	-0-	46017	53482	25518	3	216	4	Y	18439	18382	1	52 8	192
						20283	9								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	53482					Y	NO RPT				192
03	0	NO RPT	-0-	-0-	53482					Y	NO RPT				192
04	0	47754	-0-	47754	101236	30151	3	102	4	Y	15910	16017	1	2 8	544
						17501	9								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	101236					Y	NO RPT				544
06	0	NO RPT	-0-	-0-	101236					Y	NO RPT				544
07	32683 X	NO RPT	-0-	-32683	68553					Y	NO RPT				544

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066					
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H													
02	18900 X	2228	-0-	-16672	-0-	538	1	1245	3	Y	394	418	1		63
						12	4	433	9						
03	18910 X	2825	-0-	-16085	-0-	111	1	2181	3	Y	468	486	1		45
						18	4	515	9						
04	8610 X	601	-0-	-8009	-0-	162	1	439	9	Y	399	429	1		15
05	5580 X	640	-0-	-4940	-0-	186	1	454	9	Y	413	368	1		60
06	2730 X	784	-0-	-1946	-0-	172	1	285	3	Y	290	303	1		47
						8	4	319	9						
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	Y	332	327	1		52
						240	4	365	9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919					
02	1428 X	1165	-0-	-263	-0-	125	1	887	3	Y	131	173	1		21
						9	4	144	9						
03	1581 X	410	-0-	-1171	-0-	238	1	172	9	Y	156	162	1		15
04	1530 X	461	-0-	-1069	-0-	204	1	13	3	Y	222	228	1		9
						244	9								
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	182	1	1678	3	Y	206	184	1		31
						67	4	227	9						
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	223	1	3793	3	Y	201	210	1		22
						111	4	221	9						
*07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	294	1	1220	3	Y	255	252	1		25
						60	4	281	9						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	132 1	13813 3	Y	2770	2946 1		98
							93 4	3047 9					
03		16275 X	14883	-0-	-1392	-0-	281 1	11162 3	Y	3093	3056 1		135
							38 4	3402 9					
04		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	210 1	12399 3	Y	2921	2976 1		80
							2 4	3213 9					
05		18910 X	15707	-0-	-3203	-0-	267 1	12843 3	Y	2361	2335 1		106
							2597 9						
06		18300 X	14124	-0-	-4176	-0-	339 1	11117 3	Y	2224	2105 1		225
							222 4	2446 9					
07		18910 X	17033	-0-	-1877	-0-	166 1	14071 3	Y	2153	2246 1		132
							428 4	2368 9					

UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711	
02		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	219 1	6877 3	N	1129	1062 1		362
							1242 9						
03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	309 1	9476 3	N	1342	1392 1		312
							1476 9						
04		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	268 1	8049 3	N	1181	1024 1		469
							1299 9						
05		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	325 1	7946 3	N	1259	1209 1		519
							1385 9						
06		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	171 1	4343 3	N	869	1013 1		375
							545 4	956 9					
*07		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	254 1	5558 3	N	1167	1178 1		364
							1036 4	1284 9					

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878	
02		6608 X	5065	-0-	-1543	-0-	681 1	3502 3	Y	717	358 1		574
							93 4	789 9					
03		7006 X	4694	-0-	-2312	-0-	219 1	3595 3	Y	756	875 1		455
							48 4	832 9					
04		6030 X	1089	-0-	-4941	-0-	187 1	444 3	Y	416	517 1		354
							458 9						
05		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	131 1	10439 3	Y	333	593 1		94
							366 9						
06		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	154 1	11322 3	Y	640	675 1		59
							704 9						
*07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	240 1	12718 3	Y	528	529 1		58
							581 9						

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959	
02		12432 X	11083	-0-	-1349	-0-	285 1	9491 3	Y	1130	1170 1		40
							64 4	1243 9					
03		11656 X	10388	-0-	-1268	-0-	295 1	8511 3	Y	1412	1390 1		62
							29 4	1553 9					
04		11280 X	9534	-0-	-1746	-0-	333 1	8202 3	Y	907	944 1		25
							1 4	998 9					
05		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	239 1	9408 3	Y	1049	1027 1		47
							1154 9						
06		16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	193 1	14752 3	Y	977	925 1		99
							295 4	1075 9					
*07		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	230 1	8459 3	Y	877	922 1		54
							258 4	965 9					

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11039	- 15851								
02	7952 X	5482	-0-	-2470	-0-	162 45	1 4	4553 722	3 9	Y	656	667	1			105
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	220 73	1 4	8765 744	3 9	Y	676	716	1			65
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	166 84	1 4	8800 635	3 9	Y	577	619	1			23
05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	106 302	1 4	7639 655	3 9	Y	595	531	1			87
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	171 220	1 4	7538 932	3 9	Y	847	885	1			49
07	8153 X	3988	-0-	-4165	-0-	220 154	1 4	3109 505	3 9	Y	459	453	1			55
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10883	PERF.10714	- 15774								
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	79 9	1 4	944 553	3 9	Y	503	573	1			80
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	188 46	1 4	5578 801	3 9	Y	728	738	1			70
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	191 49	1 4	5072 927	3 9	Y	843	880	1			33
05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	114 198	1 4	4985 958	3 9	Y	871	777	1			127
06	6390 X	6167	-0-	-223	-0-	161 144	1 4	4930 932	3 9	Y	847	885	1			89
07	6603 X	5764	-0-	-839	-0-	206 227	1 4	4573 758	3 9	Y	689	680	1			98
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH 10737	PERF.10985	- 17005								
02	9520 X	7917	-0-	-1603	-0-	311 14	1 4	5601 1991	3 9	Y	1810	1981	1			134
03	9920 X	6646	-0-	-3274	-0-	320 8	1 4	4715 1603	3 9	Y	1457	1439	1			152
04	8370 X	7707	-0-	-663	-0-	269 82	1 4	5222 2134	3 9	Y	1940	1928	1			164
05	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	190 147	1 4	4676 2182	3 9	Y	1984	1927	1			221
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	209 38	1 4	5898 2120	3 9	Y	1927	1920	1			228
07	8122 X	7444	-0-	-678	-0-	217 110	1 4	5315 1802	3 9	Y	1638	1620	1			246
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740	COMPL. DATE 06/02/2019	TOTAL DEPTH 10738	PERF.10589	- 16618								
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	3666 1383	3 9	9 4	4 Y	1257	1376	1				93
03	3875 X	2322	-0-	-1553	-0-	1298 1022	3 9	2 4	4 Y	929	925	1				97
04	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	255 126	1 4	8085 3549	3 9	Y	3226	3050	1			273
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	205 269	1 4	8509 1983	3 9	Y	1803	1875	1			201
06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	208 44	1 4	6843 1891	3 9	Y	1719	1717	1			203
07	8649 X	8275	-0-	-374	-0-	217 130	1 4	6265 1663	3 9	Y	1512	1488	1			227

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	7364 X	6242	-0-	-1122	-0-	273 1	3802 3	Y	1961	2146 1	145
						10 4	2157 9				
03	8153 X	5241	-0-	-2912	-0-	256 1	3119 3	Y	1692	1661 1	176
						5 4	1861 9				
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	318 1	4689 3	Y	1702	1734 1	144
						73 4	1872 9				
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	289 1	5032 3	Y	1953	1880 1	217
						159 4	2148 9				
06	6690 X	5244	-0-	-1446	-0-	241 1	3577 3	Y	1275	1341 1	151
						23 4	1403 9				
07	7192 X	4684	-0-	-2508	-0-	240 1	3187 3	Y	1083	1072 1	162
						66 4	1191 9				

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS		
CAPTUREPOINT LLC		130545									
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS		
ELEVATION RESOURCES LLC		247756									
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872		
02	5544 #	4483	-0-	-1061	-0-	4287 3	19 4	Y	161	172 1	77
						177 9					
03	5437 R	5437	-0-	-0-	-0-	5201 3	64 4	Y	156	165 1	68
						172 9					
04	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5138 3	69 4	Y	207	228 1	47
						228 9					
05	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4664 3	55 4	Y	125	126 1	46
						138 9					
06	4800 #	4626	-0-	-174	-0-	4454 3	17 4	Y	141	123 1	64
						155 9					
07	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		64

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020			TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158			Y	NO RPT		89

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529			
02	8400 #	6118	-0-	-2282	-0-	5952 128 9	3	38 4	Y	116	146 1		100
03	8990 #	7496	-0-	-1494	-0-	7214 235 9	3	47 4	Y	214	156 1		158
04	8490 #	6858	-0-	-1632	-0-	6705 135 9	3	18 4	Y	123	180 1		101
05	8773 #	8109	-0-	-664	-0-	7865 229 9	3	15 4	Y	208	215 1		94
06	8340 #	6637	-0-	-1703	-0-	6496 129 9	3	12 4	Y	117	122 1		89
07	7502 #	NO RPT	-0-	-7502	-0-				Y	NO RPT			89

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358			
02	13776 #	12367	-0-	-1409	-0-	11829 461 9	3	77 4	Y	419	462 1	1 8	318
03	16678 #	10853	-0-	-5825	-0-	10152 637 9	3	64 4	Y	579	447 1		450
04	16140 #	11705	-0-	-4435	-0-	11222 454 9	3	29 4	Y	413	554 1		309
05	14725 #	10796	-0-	-3929	-0-	10429 347 9	3	20 4	Y	315	434 1		190
06	13260 #	10198	-0-	-3062	-0-	9893 287 9	3	18 4	Y	261	261 1		190
07	13702 #	NO RPT	-0-	-13702	-0-				Y	NO RPT			190

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479			
02	4396 #	2453	-0-	-1943	-0-	2397 40 9	3	16 4	Y	36	88 1	2 8	61
03	6201 R	6201	-0-	-0-	-0-	6046 117 9	3	38 4	Y	106	83 1		84
04	4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	4448 86 9	3	11 4	Y	78	104 1		58
05	4092 #	3575	-0-	-517	-0-	3341 228 9	3	6 4	Y	207	184 1		81
06	3960 #	2279	-0-	-1681	-0-	2170 105 9	3	4 4	Y	95	101 1	1 8	74
07	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-				Y	NO RPT			74

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586			
02	3780 #	3343	-0-	-437	-0-	3179 474 9	3	164 9	Y	149	156 1		55
03	5296 R	5296	-0-	-0-	-0-	4724 474 9	3	98 4	Y	431	350 1		136
04	4727 R	4727	-0-	-0-	-0-	4383 301 9	3	43 4	Y	274	376 1		34
05	5671 R	5671	-0-	-0-	-0-	5344 312 9	3	15 4	Y	284	260 1		58
06	4680 #	2368	-0-	-2312	-0-	2213 128 9	3	27 4	Y	116	127 1	1 8	46
07	5208 #	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT			46

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848		- 15084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	17696 #	15450	-0-	-2246	-0-	14838	3	65	4	Y	497	524	1	3 8	233
						547	9								
03	21049 #	16461	-0-	-4588	-0-	15716	3	200	4	Y	495	514	1		214
						545	9								
04	21300 #	16142	-0-	-5158	-0-	15581	3	210	4	Y	319	441	1		92
						351	9								
05	17484 #	12480	-0-	-5004	-0-	12120	3	140	4	Y	200	213	1		79
						220	9								
06	16920 #	13276	-0-	-3644	-0-	12955	3	48	4	Y	248	213	1	2 8	112
						273	9								
07	17112 #	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT				112
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450		- 17704			
02	8509 R	8509	-0-	-0-	-0-	8054	3	455	9	Y	414	450	1		160
	8711 #	605	-0-	-8106	-0-	561	3	12	4	Y	29	28	1		161
						32	9								
04	10500 #	3115	-0-	-7385	-0-	2700	3	26	4	Y	354	473	1		42
						389	9								
05	12245 #	1577	-0-	-10668	-0-	1243	3	3	4	Y	301	280	1		63
						331	9								
06	11850 #	1170	-0-	-10680	-0-	754	3	9	4	Y	370	317	1	1 8	115
						407	9								
07	9424 #	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT				115
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420		- 16724			
02	4032 #	1144	-0-	-2888	-0-	1043	3	101	9	Y	92	153	1		37
03	4557 #	1218	-0-	-3339	-0-	1031	3	1	4	Y	169	160	1		46
						186	9								
04	4410 #	1427	-0-	-2983	-0-	1246	3	4	4	Y	161	182	1		25
						177	9								
05	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	5675	3	38	4	Y	432	399	1	1 8	57
						475	9								
*06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4556	3	105	4	Y	533	489	1	2 8	99
						586	9								
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				99
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985		- 14985			
02	5684 #	4373	-0-	-1311	-0-	3877	3	20	4	Y	433	445	1		109
						476	9								
03	6014 #	4155	-0-	-1859	-0-	3741	3	39	4	Y	341	363	1		87
						375	9								
04	5220 #	4599	-0-	-621	-0-	4011	3	104	4	Y	440	426	1		101
						484	9								
05	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	4663	3	15	4	Y	548	526	1		123
						603	9								
06	4830 #	4469	-0-	-361	-0-	3807	3	66	4	Y	542	525	1		140
						596	9								
07	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT				140

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.//		28899 166	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.//		247756											
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376	- 17934			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		6720 #	6073	-0-	-647	-0-	5321	3	752	9	Y	684	613	1	218
03		6975 #	5841	-0-	-1134	-0-	5101	3	106	4	Y	576	572	1	222
							634	9							
04		6750 #	4868	-0-	-1882	-0-	4264	3	42	4	Y	511	673	1	60
							562	9							
05		6076 #	5787	-0-	-289	-0-	5155	3	14	4	Y	562	508	1	114
							618	9							
*06		6586 R	6586	-0-	-0-	-0-	5805	3	70	4	Y	646	557	1	1 8 202
							711	9							
07		6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			202

EMMA (MISSISSIPPIAN)				28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11570	- 20138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		7364 X	7198	-0-	-166	-0-	5115	3	2083	9	N	1894	1977	1	803
03		8153 X	7411	-0-	-742	-0-	5337	3	2074	9	N	1885	2246	1	442
04		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	6023	3	2199	9	N	1999	1514	1	927
05		7967 X	7714	-0-	-253	-0-	5713	3	32	4	N	1790	1348	1	1369
							1969	9							
06		7710 X	7142	-0-	-568	-0-	5326	3	1816	9	N	1651	2533	1	487
*07		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	6518	3	85	4	N	1898	1761	1	624
							2088	9							

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10896	- 20992			
02		24584 X	20115	-0-	-4469	-0-	16688	3	113	4	Y	3013	3140	1	107
							3314	9							
03		27218 X	23216	-0-	-4002	-0-	20043	3	69	4	Y	2822	2806	1	123
							3104	9							
04		24720 X	23528	-0-	-1192	-0-	182	1	20285	3	Y	2780	2827	1	76
							3	4	3058	9					
05		24211 X	19304	-0-	-4907	-0-	181	1	16109	3	Y	2740	2693	1	123
							3014	9							
06		23430 X	15281	-0-	-8149	-0-	238	1	12204	3	Y	2360	2244	1	239
							243	4	2596	9					
07		24211 X	3604	-0-	-20607	-0-	266	1	771	3	Y	2312	2409	1	142
							24	4	2543	9					

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555			
02		21588 X	16117	-0-	-5471	-0-	13715	3	93	4	Y	2099	2195	1	75
							2309	9							
03		23901 X	19056	-0-	-4845	-0-	2	1	16719	3	Y	2071	2056	1	90
							57	4	2278	9					
04		21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	189	1	15287	3	Y	2100	2132	1	58
							3	4	2310	9					
05		20615 X	14620	-0-	-5995	-0-	229	1	12019	3	Y	2156	2117	1	97
							2372	9							
06		19110 X	14984	-0-	-4126	-0-	114	1	12151	3	Y	2251	2120	1	228
							243	4	2476	9					
07		19065 X	13710	-0-	-5355	-0-	121	1	11457	3	Y	1621	1749	1	100
							349	4	1783	9					

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		17388 X	15001	-0-	-2387	-0-	146 1	12184 3	Y	2318	2461 1	370
							121 4	2550 9				
03		19189 X	16329	-0-	-2860	-0-	234 1	13522 3	Y	2236	2391 1	215
							113 4	2460 9				
04		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	189 1	16414 3	Y	1752	1898 1	69
							156 4	1927 9				
05		19189 X	16613	-0-	-2576	-0-	167 1	13905 3	Y	1809	1614 1	264
							551 4	1990 9				
06		16080 X	16062	-0-	-18	-0-	266 1	13467 3	Y	1760	1839 1	185
							393 4	1936 9				
07		19313 X	18518	-0-	-795	-0-	257 1	15284 3	Y	2017	1990 1	212
							758 4	2219 9				

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191 2			N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2			N	-0-		-0-
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 2			N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933	
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207 2			N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
06	390 N	245	-0-	-145	-0-	245 2			N	-0-		-0-
07	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004	
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
UNIV. A 36 GAO				WELL #: 3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2756	- 3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794				CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY AZ				WELL #: 1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847	- 3064		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY AZ				WELL #: 5	RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2883	- 3075		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REVERENCE OPERATING LLC				703827				CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 9-19				WELL #: 3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3080	- 3104		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
BROWN-ALTMAN				WELL #: 22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A			
02		20636 X	17646	-0-	-2990	-0-	17646 3	Y	-0-		-0-
03		22847 X	18812	-0-	-4035	-0-	18812 3	Y	-0-		-0-
04		22110 X	18672	-0-	-3438	-0-	18672 3	Y	-0-		-0-
05		19654 X	14220	-0-	-5434	-0-	14220 3	Y	-0-		-0-
06		19020 X	64	-0-	-18956	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
07		19530 X	18513	-0-	-1017	-0-	18513 3	Y	-0-		-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3		Y	-0-			-0-
03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 3		Y	-0-			-0-
04		6060 X	5708	-0-	-352	-0-	5708 3		Y	-0-			-0-
05		6138 X	4653	-0-	-1485	-0-	4653 3		Y	-0-			-0-
06		5940 X	359	-0-	-5581	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
07		6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480 3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130					
02		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079 3		N	-0-			-0-
03		15314 X	13278	-0-	-2036	-0-	13278 3		N	-0-			-0-
04		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17263 3		N	-0-			-0-
05		16709 X	12869	-0-	-3840	-0-	12869 3		N	-0-			-0-
06		16170 X	428	-0-	-15742	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07		17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627 3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A	
02		1988 X	1631	-0-	-357	-0-	1631 3		Y	-0-			-0-
03		2201 X	1566	-0-	-635	-0-	1566 3		Y	-0-			-0-
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
06		1530 N	209	-0-	-1321	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
*07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090					
02		28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	28419 3		N	-0-			-0-
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-			-0-
04		29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	29138 3		N	-0-			-0-
05		27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	27985 3		N	-0-			-0-
06		10350 X	4572	-0-	-5778	-0-	4572 3		N	-0-			-0-
*07		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15829 3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COMAL OPERATING LLC				169379									
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A		
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	7988	-0-	4888	4888	7988 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	6897	-0-	3897	8785	6897 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3819	-0-	719	9504	3819 3			N	-0-			-0-
06	9749 X	245	-0-	-9504	-0-	245 3			N	-0-			-0-
*07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3			N	-0-			-0-

MCCABE				3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A		
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3			N	-0-			-0-
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 3			N	-0-			-0-
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3			N	-0-			-0-
05	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014 3			N	-0-			-0-
06	4080 X	1356	-0-	-2724	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
*07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13062 3			N	-0-			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.				165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170		
02	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	32644 3			N	-0-			75
03	24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	24593 3		1 9	N	1	9 7		67
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			67
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			67
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
02	4674 X	2968	-0-	-1706	-0-	2968 3	Y	-0-		-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3	Y	-0-		-0-
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3	Y	-0-		-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 3	Y	-0-		-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3	Y	-0-		-0-
*07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
02	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166 3	Y	-0-		-0-
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410 3	Y	-0-		-0-
04	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554 3	Y	-0-		-0-
05	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891 3	Y	-0-		-0-
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009 3	Y	-0-		-0-
*07	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743 3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
COMAL OPERATING LLC		169379							
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
OXY USA WTP LP		630555							
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
02	16408 #	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1		204
03	18166 #	11210	-0-	-6956	-0-	11059	2	151	9	Y	137	184	1		157
04	17220 #	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT				157
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314					
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193	9	N	175	191	1		64
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178				242
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6	184	1		64
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4616	2	64	9	N	58				122
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107	9	N	97				219
*07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4342	2	55	9	N	50	184	1		85

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)												CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC													
//CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 733287													
HALLEY, S.												WELL #: 13	
RRCID -> 172725												COMPL. DATE 09/13/2000	
TOTAL DEPTH 11400												PERF.10976 - 11343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 3	8 9		N	7			334
03	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	1369 2	15 9		N	14			348
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			348
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			348
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			348
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			348

MAXWELL "18"												WELL #: 1	
RRCID -> 174840												COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 11779												PERF.11452 - 11467	
02	1232 N	1060	-0-	-172	-0-	972 3	88 9		N	80			254
03	1426 N	900	-0-	-526	-0-	801 2	99 9		N	90			344
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			344
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			344
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344

HALLEY, S. M.												WELL #: 1301	
RRCID -> 180876												COMPL. DATE 06/28/2001	
TOTAL DEPTH 11630												PERF.11208 - 11560	
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2223 3	11 9		N	10			324
03	2232 X	1721	-0-	-511	-0-	1708 2	13 9		N	12			336
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			336
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			336
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			336
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			336

HALLEY, S. M.												WELL #: 601	
RRCID -> 183097												COMPL. DATE 12/01/2000	
TOTAL DEPTH 11074												PERF.10682 - 11016	
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-			169
03	961 N	785	-0-	-176	-0-	782 3	3 9		N	3	11 7		161
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			161
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			161
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

MAXWELL "23"												WELL #: 3	
RRCID -> 186443												COMPL. DATE 09/20/2001	
TOTAL DEPTH 11550												PERF.11372 - 11416	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.												WELL #: 247	
RRCID -> 186673												COMPL. DATE 02/21/2001	
TOTAL DEPTH 11550												PERF.11156 - 11465	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-			226
03	1705 N	804	-0-	-901	-0-	797 3	7 9		N	6	12 7		220
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			220
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			220
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220

MAXWELL "18"												WELL #: 3	
RRCID -> 195445												COMPL. DATE 10/19/2002	
TOTAL DEPTH 11597												PERF.11048 - 11418	
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673 3	2 9		Y	2			58
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3240 2	172 9		Y	156			214
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			214
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			214
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			214
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			214

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287									
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56 7	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127			
02	2352 X	207	-0-	-2145	-0-	207 2		Y	-0-		115
03	1860 X	93	-0-	-1767	-0-	93 3		Y	-0-	115 7	-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COMAL OPERATING LLC		169379									
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
02	2576 X	2568	-0-	-8	-0-	2568 3		N	-0-		94
03	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835 3		N	-0-		94
04	2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678 3		N	-0-		94
05	2852 N	2719	-0-	-133	-0-	2719 3		N	-0-		94
06	2730 N	442	-0-	-2288	-0-	442 3		N	-0-		94
07	2759 N	2396	-0-	-363	-0-	2396 3		N	-0-		94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300									
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
02	1876 N	1119	-0-	-757	-0-	1119 2		N	-0-		181
03	2325 N	1148	-0-	-1177	-0-	1138 2	10 9	N	9		190
04	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021 2		N	-0-		190
05	1240 N	737	-0-	-503	-0-	737 2		N	-0-		190
06	1110 N	81	-0-	-1029	-0-	81 2		N	-0-		190
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824 2		N	-0-		190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
02	308 N	96	-0-	-212	-0-	96 2		Y	-0-		72
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	72 7	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287										
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292		
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153 3				Y	-0-			-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3				Y	-0-			-0-
04	3000 N	3575	-0-	575	575	3575 3				Y	-0-			-0-
05	2975 N	2400	-0-	-575	-0-	2400 3				Y	-0-			-0-
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	268 3				Y	-0-			-0-
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831 3				Y	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287										
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2327 - 2399		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LDF ENERGY, LLC				491588										
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550					
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526					
02	DELQ PR	50	-0-	50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
02	560 N NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		//CONT.//	28962 500 491588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF.	N/A
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011											
COWDEN, E. W. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													08/02/2022		

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC				875088										
HATHAWAY, J. F.				WELL #:	1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8961 - 9368	
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			187
03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			187
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			187
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			187
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			187
*07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			187

JOHNSON, W. D.				WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
ESTES, E. W.				WELL #:	2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7367 - 9241
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440					CNTY: WARD				
JOHNSON, W. D. -E-				WELL #:	1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	7508 - 7544
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		116
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3		N	-0-		116
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	243	3	36	9	N	33	149
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	3	12	9	N	11	160
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	171	3	29	9	N	26	186
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-	186

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596									
BOYD 35 SWD				WELL #:		RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10145 - 14185
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COG OPERATING LLC				166150											
BOYD 35 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	- 6280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327				CNTY: WINKLER							
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	32 N	-0- 32	-0-	-0-	-0-	22 2	10 4			Y	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	44 N	-0- 44	-0-	-0-	-0-	40 2	4 4			Y	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666	- 14684						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548	- 14562						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129	- 14216						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120	- 14657						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327											
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	13112 - 13128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
COLGATE OPERATING, LLC				167327											
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.	17022 - 18214			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384			
02		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	16390	2	1436	4	Y	-0-			9
03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	12576	2	5372	4	Y	-0-			9
04		18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	14657	2	3951	4	Y	-0-			9
05		21142 X	20878	-0-	-264	-0-	19044	2	1834	4	Y	-0-			9
*06		20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	19569	2	1319	4	Y	-0-			9
07		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			9

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696											
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10336 - 10354			
02		728 N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-			47
03		775 N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-			47
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			47
05		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-			47
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			47
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-			47

SLANT OPERATING, LLC				786697		ONE WELL				CNTY: WINKLER					
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146											
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	69 1	96 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	63 1	90 2	Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	54 1	68 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
05		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	39 1	74 2	Y	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	52 1	87 2	Y	-0-			-0-
*07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	54 1	82 2	Y	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF. 12106 - 12167					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 12030 - 12146					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 12084 - 12190					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3495 - 3575					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11345 - 11362					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF. 11732 - 14346					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FORD, WEST (4100)		31913 500			ASSOCIATED	49B				CNTY: CULBERSON		
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980										
TXL 27		WELL #: 1			RRCID -> 101836	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3006	-	3020		

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RING ENERGY, INC.		712382								CNTY: CULBERSON		
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5			RRCID -> 093672	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3574	-	3586		

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
APR OPERATING LLC		028612										
COTTONWOOD WEST		WELL #: 2406H			RRCID -> 282301	COMPL. DATE 06/03/2017	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 9827	-	14139		

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2021												

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

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 286603			RRCID -> 286603	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10284	-	20459		

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA			RRCID -> 287993	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 8732	-	15451		

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9107	3	132	4	N	328	378	1	449
							361	9							
12		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13080	3	137	4	N	389	380	1	458
							428	9							
01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9001	3	177	4	N	262	189	1	531
							288	9							
02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	4	N	253	187	1	597
							278	9							
03		16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16053	3	75	4	N	299	372	1	524
							329	9							
04		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	15639	3	38	4	N	303	375	1	452
							333	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			452
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3446	3	55	4	N	105			557
							116	9							
*07		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9047	3	93	4	N	292	361	1	488
							321	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7248	3	117	4	N	997	936	1	298
							1097	9							
03		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	14960	3	63	4	N	2233	1980	1	551
							2456	9							
04		16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	15115	3	82	4	N	1596	1825	1	322
							1756	9							
05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2579	3	29	4	N	383	359	1	346
							421	9							
06		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1	273
							1301	9							
*07		17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650	3	46	4	N	1572	1452	1	393
							1729	9							

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11		25560 X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1	312
							2573	9							
12		27993 X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1	133
							794	9							
01		33914 X	15424	-0-	-18490	-0-	12963	3	610	4	N	1683	1425	1	391
							1851	9							
02		30632 X	11627	-0-	-19005	-0-	9720	3	31	4	N	1705	1796	1	300
							1876	9							
03		33914 X	33078	-0-	-836	-0-	28800	3	4278	9	N	3889	3681	1	508
04		28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	25299	3	198	4	N	3078	3377	1	209
							3386	9							
05		30572 X	30572	-0-	-0-	-0-	26933	3	149	4	N	3173	3002	1	380
							3490	9							
06		32010 X	26981	-0-	-5029	-0-	24040	3	163	4	N	2525	2636	1	269
							2778	9							
07		33077 X	27427	-0-	-5650	-0-	24375	3	167	4	N	2623	2811	1	81
							2885	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID -> 282025	COMPL. DATE 04/07/2020	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9716	- 18279			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	41220 X	29194	-0-	-12026	-0-	1805 1	23995 3	N	2434	2621 1		311
						717 4	2677 9					
12	42594 X	24940	-0-	-17654	-0-	2657 1	20554 3	N	1481	1503 1		289
						100 4	1629 9					
01	42594 X	15829	-0-	-26765	-0-	2639 1	11668 3	N	1293	1251 1		331
						100 4	1422 9					
02	32760 X	22053	-0-	-10707	-0-	5079 1	13879 3	N	2684	2612 1		403
						143 4	2952 9					
03	35681 X	23194	-0-	-12487	-0-	3794 1	17012 3	N	2058	2044 1		417
						124 4	2264 9					
04	29190 X	27541	-0-	-1649	-0-	3760 1	21574 3	N	1942	1978 1		381
						71 4	2136 9					
05	24955 X	9280	-0-	-15675	-0-	1398 1	7308 3	N	505	689 1		197
						18 4	556 9					
06	23640 X	12213	-0-	-11427	-0-	1335 1	9464 3	N	1021	893 1		325
						291 4	1123 9					
07	28458 X	22207	-0-	-6251	-0-	1980 1	17878 3	N	1930	1985 1		270
						226 4	2123 9					

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 9182	- 16519			
02	66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	65021 3	508 4	Y	966	891 1		149
						1063 9						
03	78960 X	78960	-0-	-0-	-0-	76950 3	398 4	Y	1465	1315 1		299
						1612 9						
04	71570 X	71570	-0-	-0-	-0-	70335 3	69 4	Y	1060	1171 1		188
						1166 9						
05	61194 X	56738	-0-	-4456	-0-	54519 3	2219 9	Y	2017	2154 1		51
						59731 3	104 4	Y	2224	2067 1		208
						2446 9						
*07	85135 X	85135	-0-	-0-	-0-	81856 3	90 4	Y	2899	2763 1		344
						3189 9						

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 9086	PERF. 11685	- 16691			
02	40234 X	40234	-0-	-0-	-0-	36178 3	105 4	Y	3592	3155 1		446
						3951 9						
03	90936 X	90936	-0-	-0-	-0-	84279 3	515 4	Y	5584	5620 1		410
						6142 9						
04	80228 X	80228	-0-	-0-	-0-	75775 3	52 4	Y	4001	4164 1		247
						4401 9						
05	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	47739 3	102 4	Y	1951	2041 1		157
						2146 9						
06	107351 X	107351	-0-	-0-	-0-	100304 3	146 4	Y	6274	5992 1		439
						6901 9						
*07	82605 X	82605	-0-	-0-	-0-	76961 3	147 4	Y	4997	5090 1		346
						5497 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	32178 X	24519	-0-	-7659	-0-	857 1 275 4	22388 3 3399 9	Y	908	927 1		266
*11	31140 X	26286	-0-	-4854	-0-	663 1 403 4	24527 3 693 9	Y	630	633 1		263
12	32178 X	17933	-0-	-14245	-0-	429 1 278 4	16401 3 825 9	Y	750	595 1		418
01	30287 X	24299	-0-	-5988	-0-	600 1 328 4	22408 3 963 9	Y	875	958 1		335
02	24528 X	24300	-0-	-228	-0-	523 1 268 4	22398 3 1111 9	Y	1010	994 1		351
03	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	282 1 242 4	27620 3 1317 9	Y	1197	1113 1		435
04	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	139 1 127 4	26271 3 1243 9	Y	1130	1161 1		404
05	26908 X	25253	-0-	-1655	-0-	458 1 119 4	23796 3 880 9	Y	800	719 1		485
06	28500 X	17999	-0-	-10501	-0-	615 1 77 4	16694 3 613 9	Y	557	833 1		209
*07	29721 X	29721	-0-	-0-	-0-	1161 1 68 4	27196 3 1296 9	Y	1178	999 1		388

HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803 - 13650			
*10	12524 X	9464	-0-	-3060	-0-	470 1 146 4	8383 3 465 9	Y	423	395 1		124
*11	12930 X	4335	-0-	-8595	-0-	105 1 51 4	3501 3 678 9	Y	616	483 1		257
12	13361 X	6537	-0-	-6824	-0-	283 1 171 4	5860 3 223 9	Y	203	347 1		113
01	13361 X	6207	-0-	-7154	-0-	223 1 117 4	5751 3 116 9	Y	105	178 1		40
02	8540 X	7155	-0-	-1385	-0-	181 1 102 4	6726 3 146 9	Y	133	127 1		46
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	102 1 88 4	9154 3 342 9	Y	311	244 1		113
04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	48 1 43 4	9793 3 289 9	Y	263	282 1		94
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	211 1 60 4	7339 3 432 9	Y	393	249 1		238
06	9360 X	5048	-0-	-4312	-0-	357 1 49 4	4319 3 323 9	Y	294	422 1		110
07	10509 X	7675	-0-	-2834	-0-	287 1 19 4	7114 3 255 9	Y	232	266 1		76

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1	391
							105	4	3823	9					
03		55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	2464	1	48414	3	Y	4524	4436	1	479
							77	4	4976	9					
04		58738 X	58738	-0-	-0-	-0-	2589	1	51176	3	Y	4433	4474	1	438
							97	4	4876	9					
05		73159 X	73159	-0-	-0-	-0-	2736	1	66516	3	Y	3474	3625	1	287
							86	4	3821	9					
06		65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2521	1	59666	3	Y	3302	3149	1	440
							110	4	3632	9					
07		67642 X	63931	-0-	-3711	-0-	2799	1	57974	3	Y	2799	2959	1	280
							79	4	3079	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617															

02		78040 X	78040	-0-	-0-	-0-	3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1	542
							151	4	5298	9					
03		78957 X	78957	-0-	-0-	-0-	3600	1	71318	3	Y	3570	3734	1	378
							112	4	3927	9					
04		71198 X	71198	-0-	-0-	-0-	3554	1	64454	3	Y	2788	2890	1	276
							123	4	3067	9					
05		74395 X	74395	-0-	-0-	-0-	2685	1	67322	3	Y	3913	3866	1	323
							84	4	4304	9					
06		83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	3198	1	76298	3	Y	3945	3742	1	526
							143	4	4340	9					
*07		78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	3473	1	70768	3	Y	3436	3618	1	344
							98	4	3780	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990															

02		42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1	386
							72	4	3772	9					
03		61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	3751	1	53508	3	Y	3971	3937	1	420
							109	4	4368	9					
04		33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	1514	1	29236	3	Y	2191	2394	1	217
							64	4	2410	9					
05		60122 X	60122	-0-	-0-	-0-	2152	1	53153	3	Y	4318	4179	1	356
							67	4	4750	9					
06		54237 X	54237	-0-	-0-	-0-	1964	1	48488	3	Y	3357	3265	1	448
							92	4	3693	9					
*07		37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	1427	1	32622	3	Y	2849	3012	1	285
							43	4	3134	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	66836 X	52013	-0-	-14823	-0-	46754	3	5259	9	N	4781	5261	1			392
11	70740 X	17248	-0-	-53492	-0-	3846	1	11130	3	N	1958	2071	1			279
12	73098 X	67796	-0-	-5302	-0-	118	4	2154	9							
01	73098 X	29388	-0-	-43710	-0-	8758	1	52735	3	N	5669	5266	1			682
02	66024 X	40023	-0-	-26001	-0-	67	4	6236	9							
*03	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-	4468	1	22446	3	N	2127	2438	1			371
*04	65610 X	14593	-0-	-51017	-0-	134	4	2340	9							
05	70905 X	70905	-0-	-0-	-0-	4566	1	31404	3	N	3419	3542	1			248
06	45255 X	45255	-0-	-0-	-0-	292	4	3761	9							
07	44299 X	12658	-0-	-31641	-0-	1159	1	12077	3	N	-0-	864	1			248
						66	4	1291	9							558
						7739	1	55537	3	N	6662	6459	1			761
						301	4	7328	9							
						4761	1	36142	3	N	3676	3975	1			462
						308	4	4044	9							
						2264	1	9555	3	N	701	683	1			480
						68	4	771	9							
HS STATE 113-16		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020				TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755						
*10	81840 X	31284	-0-	-50556	-0-	3811	1	25207	3	Y	2044	1609	1			557
*11	63990 X	28509	-0-	-35481	-0-	18	4	2248	9							
12	68481 X	68481	-0-	-0-	-0-	2884	1	21373	3	Y	3819	3990	1			386
01	50003 X	40893	-0-	-9110	-0-	51	4	4201	9							
02	39872 X	30217	-0-	-9655	-0-	3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009	1	971
03	68479 X	47358	-0-	-21121	-0-	98	4	12687	9							
04	66270 X	22940	-0-	-43330	-0-	1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1			259
05	68479 X	6171	-0-	-62308	-0-	121	4	3119	9							
06	45840 X	-0-	-0-	-45840	-0-	1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1			353
*07	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	63	4	2464	9							
						2419	1	39561	3	Y	4698	4576	1			475
						210	4	5168	9							
						1384	1	19381	3	Y	1977	2201	1			251
						2175	9									
						253	1	4623	3	Y	1177	1213	1			215
						1295	9									
						1404	1	44599	3	Y	2764	2653	1			326
						5	4	4338	9							472
HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009						
*10	101432 X	9065	-0-	-92367	-0-	1399	1	6682	3	Y	888	736	1			242
*11	90780 X	10569	-0-	-80211	-0-	7	4	977	9							
*12	93806 X	12793	-0-	-81013	-0-	1085	1	8566	3	Y	817	976	1			83
*01	65255 X	-0-	-0-	-65255	-0-	19	4	899	9							
02	31948 X	29022	-0-	-2926	-0-	765	1	10844	3	Y	1054	954	1			183
03	62410 X	62410	-0-	-0-	-0-	25	4	1159	9							
04	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	3341	1	54316	3	Y	4028	3990	1			407
05	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	322	4	4431	9							
06	60390 X	-0-	-0-	-60390	-0-	3441	1	41896	3	Y	3035	3057	1			385
07	62403 X	36281	-0-	-26122	-0-	3339	9									
						2401	1	35970	3	Y	3176	2980	1			581
						3494	9									
						1211	1	33308	3	Y	1917	2272	1			226
						6	4	1756	9							191

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434 - 18287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	978553 X	86919	-0-	-891634	-0-	78130	3	66	4	Y	7930	7982	1	336
						8723	9							
03	127375 X	127375	-0-	-0-	-0-	116723	3	11	4	Y	9674	9542	1	468
						10641	9							
04	135609 X	135609	-0-	-0-	-0-	122958	3	41	4	Y	11464	11476	1	456
						12610	9							
05	81252 X	81252	-0-	-0-	-0-	73345	3	27	4	Y	7164	7340	1	280
						7880	9							
06	149976 X	149976	-0-	-0-	-0-	137929	3	12	4	Y	10941	10886	1	335
						12035	9							
*07	134220 X	134220	-0-	-0-	-0-	123328	3	10892	9	Y	9902	9895	1	342
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9335 - 18056			
02	1087905 X	124615	-0-	-963290	-0-	111510	3	161	4	Y	11767	11903	1	502
						12944	9							
03	189224 X	88874	-0-	-100350	-0-	77055	3	10	4	Y	10735	10729	1	508
						11809	9							
04	183120 X	122022	-0-	-61098	-0-	110303	3	203	4	Y	10469	10575	1	402
						11516	9							
05	197033 X	197033	-0-	-0-	-0-	181417	3	42	4	Y	14158	13973	1	587
						15574	9							
06	208450 X	208450	-0-	-0-	-0-	194619	3	31	4	Y	12545	12748	1	384
						13800	9							
*07	168904 X	168904	-0-	-0-	-0-	157282	3	11622	9	Y	10565	10581	1	368
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044			
02	909286 X	97282	-0-	-812004	-0-	88688	3	109	4	Y	7714	7623	1	487
						8485	9							
03	166780 X	132206	-0-	-34574	-0-	121809	3	35	4	Y	9420	9420	1	487
						10362	9							
04	161400 X	108418	-0-	-52982	-0-	100644	3	66	4	Y	7007	7007	1	487
						7708	9							
05	166780 X	85860	-0-	-80920	-0-	78891	3	172	4	Y	6179	6179	1	487
						6797	9							
06	161400 X	100287	-0-	-61113	-0-	93756	3	94	4	Y	5852	5852	1	487
						6437	9							
07	132215 X	98322	-0-	-33893	-0-	91369	3	63	4	Y	6264	6264	1	487
						6890	9							
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784			
02	859639 X	100834	-0-	-758805	-0-	92422	3	120	4	Y	7538	7501	1	480
						8292	9							
03	217372 X	133177	-0-	-84195	-0-	122867	3	47	4	Y	9330	9330	1	480
						10263	9							
04	210360 X	110044	-0-	-100316	-0-	102119	3	50	4	Y	7159	7159	1	480
						7875	9							
05	217372 X	80980	-0-	-136392	-0-	75010	3	150	4	Y	5291	5291	1	480
						5820	9							
06	210360 X	80960	-0-	-129400	-0-	75337	3	80	4	Y	5039	5039	1	480
						5543	9							
07	133176 X	99183	-0-	-33993	-0-	92160	3	61	4	Y	6329	6329	1	480
						6962	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581										
DF RANCH STATE 62-22				WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		118590 X	82327	-0-	-36263	-0-	81725 3	602 9	N	547	754 0			474
*10		118978 X	80828	-0-	-38150	-0-	80287 3	541 9	N	492	636 0			330
*11		102120 X	74167	-0-	-27953	-0-	73756 3	411 9	N	374	558 0			146
*12		98115 X	73306	-0-	-24809	-0-	72808 3	498 9	N	453	475 0			124
*01		90954 X	68778	-0-	-22176	-0-	68229 3	549 9	N	499	106 0			517
*02		77224 X	53401	-0-	-23823	-0-	53180 3	221 9	N	201	393 0			325
*03		80135 X	64746	-0-	-15389	-0-	64414 3	332 9	N	302	484 0			143
*04		73470 X	60907	-0-	-12563	-0-	60537 3	370 9	N	336	413 0			66
05		72261 X	61046	-0-	-11215	-0-	60644 3	402 9	N	365	406 0			25
06		68160 X	57553	-0-	-10607	-0-	57168 3	385 9	N	350	292 0			83
07		64759 X	57683	-0-	-7076	-0-	57338 3	345 9	N	314	320 0			77

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313										
OATMAN WC 3				WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	10043 - 13427	
02		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	473 1	6247 3	N	231	223 1			210
							343 4	254 9						
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	247 1	3387 3	N	213	199 1			224
							631 4	234 9						
04		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	347 1	4423 3	N	197	361 1			60
							605 4	217 9						
05		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	777 1	5027 3	N	169				229
							186 9							
06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	752 1	5731 3	N	159	168 1			220
							175 9							
*07		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	777 1	7195 3	N	194	187 1			227
							213 9							

PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	10150 - 15938	
02		20753 X	8783	-0-	-11970	-0-	548 1	7230 3	Y	553	555 1			155
							397 4	608 9						
03		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	624 1	8553 3	Y	699	553 1			301
							514 4	769 9						
04		10080 X	10053	-0-	-27	-0-	664 1	8456 3	Y	-0-	44 1			257
							933 4							
05		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	363 1	10513 3	Y	4	231 1			30
							43 4	4 9						
06		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	368 1	10124 3	Y	-0-	9 1			21
*07		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	354 1	9422 3	Y	100	21 1			100
							135 4	110 9						

DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9705 - 15520	
02		19402 X	8480	-0-	-10922	-0-	537 1	7086 3	Y	221	212 1			135
							614 4	243 9						
03		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	570 1	7820 3	Y	247	220 1			162
							417 4	272 9						
04		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	564 1	7190 3	Y	211	207 1			166
							611 4	232 9						
05		8866 X	8766	-0-	-100	-0-	217 1	8356 3	Y	175	168 1			173
							193 9							
06		8580 X	7839	-0-	-741	-0-	210 1	7474 3	Y	141	138 1			176
							155 9							
07		8463 X	8292	-0-	-171	-0-	217 1	7911 3	Y	149				325
							164 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
 DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

02	14771 X	6863	-0-	-7908	-0-	448	1	5916	3	Y	158	189	1	85
						325	4	174	9					
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	240	1	3294	3	Y	-0-	20	1	65
						249	4							
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	504	1	6427	3	Y	391	203	1	253
						760	4	430	9					
*05	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	363	1	9218	3	Y	343	227	0	369
						38	4	377	9					
*06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	368	1	9083	3	Y	138	128	1	379
						152	9							
*07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	354	1	8363	3	Y	406	390	1	395
						120	4	447	9					

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	3	N	217	37	1	310
						434	4	239	9					
03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	473	1	6490	3	N	222	322	1	210
						182	4	244	9					
04	10980 X	7546	-0-	-3434	-0-	493	1	6284	3	N	214	201	1	223
						534	4	235	9					
05	11346 X	7843	-0-	-3503	-0-	217	1	7473	3	N	139	168	1	194
						153	9							
06	7260 X	6769	-0-	-491	-0-	210	1	6416	3	N	130	168	1	156
						143	9							
07	8091 X	6157	-0-	-1934	-0-	217	1	5805	3	N	123			279
						135	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313									
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		38081 X	15670	-0-	-22411	-0-	1007 1	13290 3	Y	556	586 1		202	
							761 4	612 9						
03		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	1078 1	14779 3	Y	647	665 1		184	
							463 4	712 9						
04		20670 X	19247	-0-	-1423	-0-	1207 1	15379 3	Y	565	520 1		229	
							2039 4	622 9						
05		21359 X	14687	-0-	-6672	-0-	107 1	13320 3	Y	365	393 1		201	
							858 4	402 9						
06		20670 X	12713	-0-	-7957	-0-	91 1	11517 3	Y	366	397 1		170	
							702 4	403 9						
07		13268 X	13251	-0-	-17	-0-	115 1	12288 3	Y	516	246 1		440	
							280 4	568 9						

DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504	
02		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	749 1	9879 3	N	264	252 1		291	
							543 4	290 9						
03		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	787 1	10789 3	N	245	419 1		117	
							303 4	270 9						
04		14100 X	13029	-0-	-1071	-0-	863 1	11003 3	N	208	227 1		98	
							934 4	229 9						
05		14570 X	12766	-0-	-1804	-0-	12347 3	210 4	N	190			288	
							209 9							
06		14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	10738 3	1405 4	N	121	166 1		243	
							133 9							
07		12679 X	9926	-0-	-2753	-0-	9798 3	128 9	N	116	167 1		192	

OATMAN UNIT 33-40				WELL #:	1H	RRCID ->	279183	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9917 - 16450	
02		39713 X	16108	-0-	-23605	-0-	1026 1	13536 3	Y	701	722 1		248	
							775 4	771 9						
03		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	1129 1	15484 3	Y	698	749 1		197	
							481 4	768 9						
04		20010 X	17635	-0-	-2375	-0-	1087 1	13858 3	Y	711	645 1		263	
							1908 4	782 9						
05		20677 X	13682	-0-	-6995	-0-	110 1	12324 3	Y	414	449 1		228	
							793 4	455 9						
06		20010 X	11394	-0-	-8616	-0-	119 1	10217 3	Y	396	441 1		183	
							622 4	436 9						
07		13237 X	12237	-0-	-1000	-0-	102 1	11300 3	Y	525	261 1		447	
							257 4	578 9						

WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	703H	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8986 - 17851	
02		16030 X	2781	-0-	-13249	-0-	271 1	1421 3	Y	-0-	10 1		367	
							1089 4							
03		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	1919 1	10941 3	Y	547	624 1		290	
							108 4	602 9						
04		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	2994 1	15941 3	Y	963	845 1		408	
							2010 4	1059 9						
05		17515 X	10104	-0-	-7411	-0-	700 1	8572 3	Y	404	436 1		376	
							388 4	444 9						
06		12810 X	10517	-0-	-2293	-0-	682 1	9270 3	Y	394	588 1		182	
							132 4	433 9						
*07		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	655 1	7319 3	Y	285	197 1		270	
							83 4	314 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																	
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		95450 X	39062	-0-	-56388	-0-	2436	1	32149	3	Y	2251	1897	0	194	1	1500
							2001	4	2476	9							
03		38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	2311	1	31696	3	Y	3095	3360	0	190	1	1045
							1170	4	3405	9							
04		46110 X	39337	-0-	-6773	-0-	2357	1	30035	3	Y	2854	2747	0	157	1	995
							3806	4	3139	9							
05		47647 X	35898	-0-	-11749	-0-	753	1	32302	3	Y	2469	2286	0			1178
							127	4	2716	9							
06		46110 X	35777	-0-	-10333	-0-	722	1	32208	3	Y	2419	2542	0			1055
							186	4	2661	9							
*07		36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	784	1	32427	3	Y	2205	2308	0			952
							860	4	2426	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311																	
02		45165 X	20358	-0-	-24807	-0-	1272	1	16780	3	Y	942	1017	0	101	1	138
							1270	4	1036	9							
03		21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1347	1	18477	3	Y	1053	880	0	111	1	200
							714	4	1158	9							
04		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	1263	1	16090	3	Y	625	578	0	84	1	163
							2331	4	688	9							
05		18879 X	18785	-0-	-94	-0-	861	1	16686	3	Y	830	718	0			275
							325	4	913	9							
06		18270 X	14727	-0-	-3543	-0-	734	1	13182	3	Y	654	783	0			146
							92	4	719	9							
07		19344 X	19051	-0-	-293	-0-	862	1	16846	3	Y	821	737	0			230
							440	4	903	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636																	
02		28108 X	16028	-0-	-12080	-0-	1074	1	14175	3	Y	-0-					77
							779	4									
03		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	797	1	10933	3	Y	180	150	1			107
							557	4	198	9							
04		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	819	1	10441	3	Y	-0-	55	1			52
							1086	4									
05		12090 X	6320	-0-	-5770	-0-	930	1	5271	3	Y	88	47	1			93
							22	4	97	9							
06		11700 X	3375	-0-	-8325	-0-	773	1	2602	3	Y	-0-	32	1			61
*07		14415 X	14220	-0-	-195	-0-	973	1	12719	3	Y	314	70	1			305
							183	4	345	9							

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099																	
02		31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	1828	1	24124	3	N	1764	1603	0	146	1	476
							4072	4	1940	9							
03		31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	1847	1	25338	3	N	1973	1766	0	152	1	531
							2595	4	2170	9							
04		52350 X	34614	-0-	-17736	-0-	1992	1	25381	3	N	1852	1667	0	133	1	583
							5204	4	2037	9							
05		50654 X	32602	-0-	-18052	-0-	217	1	29449	3	N	1453	1446	0			590
							1338	4	1598	9							
06		39960 X	23790	-0-	-16170	-0-	165	1	21658	3	N	981	902	0			669
							888	4	1079	9							
07		35402 X	32455	-0-	-2947	-0-	217	1	29553	3	N	1512	1530	0			651
							1022	4	1663	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3		N	-0-	33 0		200
03	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	438 1	6001 3		N	456	238 0	36 1	382
04	31920 X	27051	-0-	-4869	-0-	168 4	502 9			1330	1235 0	112 1	365
05	25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	1677 1	21369 3		N	890	844 0		411
06	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	2542 4	1463 9			946	927 0		430
*07	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	802 1	23271 3		N	917	965 0		382
						183 4	979 9						
						775 1	22395 3		N				
						39 4	1041 9						
						799 1	22422 3		N				
						1009 9							
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197			
02	23535 X	9567	-0-	-13968	-0-	459 1	6057 3		Y	1007	1025 0	37 1	244
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	1943 4	1108 9			1222	1198 0	38 1	230
04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	464 1	6366 3		Y	988	907 0	36 1	275
05	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	349 4	1344 9			1244	1186 0		333
06	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	545 1	6948 3		Y	1193	1229 0		297
*07	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	1842 4	1087 9			1184	999 0		482
						51 1	9517 3		Y				
						256 4	1368 9						
						54 1	9968 3		Y				
						49 4	1312 9						
						109 1	16269 3		Y				
						185 4	1302 9						
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322			
02	20860 X	17977	-0-	-2883	-0-	2327 1	12201 3		N	755	638 1		495
03	23095 X	21572	-0-	-1523	-0-	2618 4	831 9			931	1054 1		372
04	23700 X	18232	-0-	-5468	-0-	3054 1	17409 3		N	783	726 1		429
05	24490 X	20392	-0-	-4098	-0-	85 4	1024 9			634	505 1		558
06	23700 X	21833	-0-	-1867	-0-	2711 1	14433 3		N	568	675 1		451
*07	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	227 4	861 9			556	357 1		650
						217 1	19300 3		N				
						178 4	697 9						
						210 1	20774 3		N				
						224 4	625 9						
						217 1	21659 3		N				
						346 4	612 9						
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323			
02	32733 X	32733	-0-	-0-	-0-	1940 1	25598 3		N	1206	1286 0	154 1	446
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	3868 4	1327 9			1501	1345 0	152 1	450
04	47820 X	31772	-0-	-16048	-0-	1850 1	25373 3		N	1845	1616 0	130 1	549
05	49414 X	28331	-0-	-21083	-0-	712 4	1651 9			1131	1186 0		494
06	39030 X	25864	-0-	-13166	-0-	1956 1	24920 3		N	1150	1165 0		479
07	36239 X	25229	-0-	-11010	-0-	2866 4	2030 9			1098	1130 0		447
						738 1	26207 3		N				
						142 4	1244 9						
						714 1	23838 3		N				
						47 4	1265 9						
						738 1	23283 3		N				
						1208 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313													
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 10H		RRCID -> 283928			COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		32916 X	13800	-0-	-19116	-0-	862 1	11370 3	935 9	Y	850	790 0	69 1		230	
03		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	633 4	935 9	825 1	11315 3	Y	931	903 0	68 1	190	
04		23310 X	12502	-0-	-10808	-0-	448 4	1024 9	696 1	8863 3	Y	819	717 0	46 1	246	
05		22072 X	10610	-0-	-11462	-0-	2042 4	901 9	19 1	9771 3	Y	693	737 0		202	
06		18510 X	9539	-0-	-8971	-0-	58 4	762 9	16 1	8604 3	Y	741	664 0		279	
07		11098 X	9383	-0-	-1715	-0-	104 4	815 9	17 1	8571 3	Y	662	668 0		273	
							67 4	728 9								

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #: 5H		RRCID -> 284035			COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720					
02		66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	4196 1	55369 3	3230 4	3444 9	N	3131	3150 0	334 1	571	
03		69299 X	69299	-0-	-0-	-0-	4325 1	59315 3	1773 4	3886 9	N	3533	3140 0	355 1	609	
04		119430 X	65911	-0-	-53519	-0-	4161 1	53019 3	5445 4	3286 9	N	2987	2730 0	278 1	588	
05		111352 X	62525	-0-	-48827	-0-	217 1	58874 3	193 4	3241 9	N	2946	2942 0		592	
06		91710 X	57423	-0-	-34287	-0-	210 1	54072 3	83 4	3058 9	N	2780	2560 0		812	
07		73346 X	55740	-0-	-17606	-0-	217 1	52566 3	233 4	2724 9	N	2476	2844 0		444	

DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 8H		RRCID -> 284169			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708					
02		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	1015 1	13392 3	909 4	915 9	N	832	730 0	81 1	398	
03		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	844 1	11573 3	325 4	594 9	N	540	533 0	69 1	336	
04		30900 X	17102	-0-	-13798	-0-	995 1	12673 3	2314 4	1120 9	N	1018	970 0	66 1	318	
05		31930 X	6331	-0-	-25599	-0-	606 1	5081 3	64 4	580 9	N	527	598 0		247	
06		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	808 1	19468 3	55 4	1802 9	N	1638	1184 0		701	
*07		25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	842 1	22483 3	125 4	1707 9	N	1552	1738 0		515	

DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 28H		RRCID -> 284171			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913					
02		35082 X	35082	-0-	-0-	-0-	2275 1	30023 3	1824 4	960 9	N	873	738 0	181 1	384	
03		36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	2352 1	32252 3	905 4	1088 9	N	989	800 0	193 1	380	
04		64200 X	40580	-0-	-23620	-0-	2570 1	32751 3	4019 4	1240 9	N	1127	1003 0	172 1	332	
*05		66340 X	36025	-0-	-30315	-0-	79 1	34163 3	430 4	1353 9	N	1230	979 0		583	
06		45690 X	33369	-0-	-12321	-0-	54 1	32352 3	92 4	871 9	N	792	1026 0		349	
07		38843 X	36856	-0-	-1987	-0-	52 1	35722 3	199 4	883 9	N	803	877 0		275	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018				TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005					
02		24871 X	7101	-0-	-17770	-0-	433 1 932 4	5718 3 18 9	Y	16	151 1			211	
03		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	535 1 206 4	7335 3 366 9	Y	333	370 1			174	
04		17700 X	3550	-0-	-14150	-0-	57 1 2762 4	731 3	Y	-0-	35 1			139	
05		18290 X	3646	-0-	-14644	-0-	854 1 478 4	2307 3 7 9	Y	6	144 0			1	
06		17190 X	2148	-0-	-15042	-0-	773 1 13 4	1362 3	Y	-0-				1	
07		6417 X	2821	-0-	-3596	-0-	830 1 217 4	1774 3	Y	-0-				1	
		SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700			
02		19982 X	2918	-0-	-17064	-0-	173 1 461 4	2284 3	Y	-0-	113 1			130	
03		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	1000 1 385 4	13721 3 1439 9	Y	1308	984 1			454	
04		28260 X	23374	-0-	-4886	-0-	1327 1 4136 4	16910 3 1001 9	Y	910	1011 1			353	
05		29202 X	19836	-0-	-9366	-0-	672 1 3108 4	15008 3 1048 9	Y	953	744 1			562	
06		16500 X	11900	-0-	-4600	-0-	617 1 103 4	10608 3 572 9	Y	520	284 1			798	
*07		21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	643 1 2163 4	17672 3 1020 9	Y	927	985 1			740	
		RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445			
02		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	550 1 6175 4	7253 3 498 9	N	453	628 1			262	
03		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	199 1 8508 4	2725 3 235 9	N	214	349 1			127	
04		21690 X	1938	-0-	-19752	-0-	109 1 148 4	1393 3 288 9	N	262	199 1			190	
05		22413 X	5721	-0-	-16692	-0-	844 1 1001 4	3610 3 266 9	N	242				432	
06		19620 X	4593	-0-	-15027	-0-	860 1 584 4	2983 3 166 9	N	151				583	
07		16027 X	6335	-0-	-9692	-0-	892 1 2255 4	3048 3 140 9	N	127	402 1			308	
		OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159			
02		66490 X	28281	-0-	-38209	-0-	1779 1 1566 4	23470 3 1466 9	Y	1333	1151 0	142 1		337	
03		33212 X	33212	-0-	-0-	-0-	2077 1 857 4	28492 3 1786 9	Y	1624	1455 0	171 1		335	
04		35550 X	29013	-0-	-6537	-0-	1860 1 2015 4	23707 3 1431 9	Y	1301	1132 0	124 1		380	
05		36735 X	22838	-0-	-13897	-0-	658 1 127 4	21150 3 903 9	Y	821	958 0			243	
06		35550 X	24062	-0-	-11488	-0-	665 1 271 4	22339 3 787 9	Y	715	684 0			274	
07		28055 X	21447	-0-	-6608	-0-	667 1 157 4	19957 3 666 9	Y	605	625 0			254	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285682	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	9490	- 18506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	- 17600	
02	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1695	1453	0	662
						5516	4	1865	9					
03	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	1921	1	26347	3	N	1770	1775	0	499
						881	4	1947	9					
04	95130 X	33371	-0-	-61759	-0-	2096	1	26704	3	N	1925	1839	0	445
						2453	4	2118	9					
05	98301 X	37981	-0-	-60320	-0-	821	1	34674	3	N	2260	2089	0	616
						2486	9							
06	90990 X	37154	-0-	-53836	-0-	791	1	34313	3	N	1848	1671	0	793
						17	4	2033	9					
*07	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	819	1	38064	3	N	2112	2338	0	567
						227	4	2323	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725	- 16689	
02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	342	1	4515	3	N	417	474	0	204
						308	4	459	9					
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	477	1	6547	3	N	207	274	0	98
						184	4	228	9					
04	36090 X	18760	-0-	-17330	-0-	1116	1	14218	3	N	1177	867	0	334
						2131	4	1295	9					
05	25420 X	4199	-0-	-21221	-0-	133	1	3797	3	N	204	441	0	97
						45	4	224	9					
06	17310 X	136	-0-	-17174	-0-	114	1	22	9	Y	20	106	0	11
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			11

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815	- 17174	
02	51439 X	51439	-0-	-0-	-0-	3319	1	43804	3	N	1680	1315	0	575
						2468	4	1848	9					
03	52042 X	52042	-0-	-0-	-0-	3331	1	45689	3	N	1581	1379	0	503
						1283	4	1739	9					
04	77040 X	49652	-0-	-27388	-0-	3194	1	40696	3	N	1257	1110	0	437
						4379	4	1383	9					
05	79608 X	51072	-0-	-28536	-0-	29	1	49140	3	N	1197	1101	0	533
						586	4	1317	9					
06	59130 X	44273	-0-	-14857	-0-	27	1	42803	3	Y	1241	1120	0	654
						78	4	1365	9					
07	56947 X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT			654

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313												
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:	8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807 - 17209				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	1608	1	21213	3	N	1499	1594	0	128	1	674
							1650	4	1649	9							
03	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	1550	1	21253	3	N	1285	1346	0	127	1	486
							850	4	1414	9							
04	47460	X	28242	-0-	-19218	-0-	1710	1	21787	3	N	1525	1185	0	114	1	712
							3067	4	1678	9							
05	47089	X	25283	-0-	-21806	-0-	693	1	23475	3	N	737	940	1			509
							304	4	811	9							
06	35730	X	24715	-0-	-11015	-0-	670	1	22859	3	N	1043	1149	1			403
							39	4	1147	9							
*07	28923	X	17274	-0-	-11649	-0-	607	1	15380	3	N	1170	892	1			681
							1287	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10169 - 20277				
02	100405	X	100405	-0-	-0-	-0-	6378	1	84164	3	N	4245	3500	0	508	1	630
							5193	4	4670	9							
03	89012	X	89012	-0-	-0-	-0-	5638	1	77322	3	N	2791	2486	0	463	1	472
							2982	4	3070	9							
04	145470	X	85623	-0-	-59847	-0-	5503	1	70129	3	N	2344	1878	0	367	1	571
							7413	4	2578	9							
05	142972	X	77969	-0-	-65003	-0-	939	1	75126	3	N	1557	1643	0			485
							191	4	1713	9							
06	121500	X	73964	-0-	-47536	-0-	908	1	71418	3	N	1421	1402	0			504
							75	4	1563	9							
*07	111166	X	69696	-0-	-41470	-0-	939	1	66664	3	N	1390	1461	0			433
							564	4	1529	9							

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893				
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	719	1	9493	3	N	922	832	0	57	1	224
							4010	4	1014	9							
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	288	1	3956	3	N	393	447	0	24	1	146
							512	4	432	9							
04	35730	X	21150	-0-	-14580	-0-	1284	1	16364	3	N	1265	1001	0	86	1	324
							2110	4	1392	9							
05	29605	X	19168	-0-	-10437	-0-	713	1	17142	3	N	949	1001	0			272
							269	4	1044	9							
06	28650	X	28116	-0-	-534	-0-	847	1	25981	3	N	988	952	0			308
							201	4	1087	9							
*07	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	871	1	36573	3	N	1012	1067	0			253
							940	4	1113	9							

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920				
02	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	1123	1	14820	3	N	1355	1080	0	89	1	309
							4305	4	1491	9							
03	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	1144	1	15691	3	N	1241	1132	0	94	1	324
							871	4	1365	9							
04	33810	X	18900	-0-	-14910	-0-	1174	1	14958	3	N	707	731	0	78	1	222
							1990	4	778	9							
05	34937	X	18017	-0-	-16920	-0-	567	1	16197	3	N	908	875	0			255
							254	4	999	9							
06	17940	X	6852	-0-	-11088	-0-	701	1	5385	3	N	658	710	0			203
							42	4	724	9							
*07	24056	X	2926	-0-	-21130	-0-	716	1	1862	3	N	273	410	0			66
							48	4	300	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313														
DUBLIN STATE UNIT			WELL #: 28WB		RRCID -> 287636		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9967		- 17049				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		55991 X	55991	-0-	-0-	-0-	3407	1	44956	3	N	1517	1244	0	271	1	327
							5959	4	1669	9							
03		49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	3145	1	43141	3	N	1660	1301	0	258	1	428
							1641	4	1826	9							
04		93240 X	52604	-0-	-40636	-0-	3382	1	43096	3	N	1587	1374	0	226	1	415
							4380	4	1746	9							
05		96348 X	50123	-0-	-46225	-0-	521	1	47567	3	N	1171	1242	0			344
							747	4	1288	9							
06		71820 X	53219	-0-	-18601	-0-	614	1	50652	3	N	1419	1315	0			448
							392	4	1561	9							
*07		62000 X	59215	-0-	-2785	-0-	647	1	55597	3	N	1401	1496	0			353
							1430	4	1541	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT																	
			WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 9265		PERF.11185		- 20591				
02		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	172	1	2270	3	N	363	376	1			283
							125	4	399	9							
03		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	222	1	3040	3	N	449	401	1			331
							1125	4	494	9							
04		6690 X	3494	-0-	-3196	-0-	146	1	1865	3	N	239	358	1			212
							1220	4	263	9							
05		6913 X	5139	-0-	-1774	-0-	1930	1	2414	3	N	313	166	1			359
							451	4	344	9							
06		2730 X	2722	-0-	-8	-0-	1863	1	817	3	N	38					397
							42	9									
*07		3286 X	2835	-0-	-451	-0-	1853	1	689	3	N	172	211	1			358
							104	4	189	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4																	
			WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9925		- 17420				
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	N	26	17	0	5	1	5
							108	4	29	9							
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-	51	1	701	3	N	42	33	0	4	1	10
							20	4	46	9							
04		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	N	39	33	0	4	1	12
							251	4	43	9							
05		961 X	927	-0-	-34	-0-	179	1	644	3	N	87	61	0			38
							8	4	96	9							
06		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	184	1	827	3	Y	91	82	0			47
							2	4	100	9							
07		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					47

COSMO DALTEX UNIT 45-4																	
			WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9604		PERF.10127		- 17622				
02		38494 X	38494	-0-	-0-	-0-	2510	1	33128	3	N	885	619	0	200	1	289
							1882	4	974	9							
03		45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	2940	1	40318	3	N	1275	980	0	242	1	342
							1132	4	1403	9							
04		42375 X	42375	-0-	-0-	-0-	2726	1	34733	3	N	949	796	0	182	1	313
							3872	4	1044	9							
05		41787 X	41787	-0-	-0-	-0-	93	1	40510	3	N	637	661	0			289
							483	4	701	9							
06		44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	95	1	44005	3	Y	493	513	0			269
							80	4	542	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313													
ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
02	160985	X	63478	-0-	-97507	-0-	3929	1 51853	3	Y	2516	2286	0	313	1	483
							4928	4 2768	9							
03	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	4024	1 55190	3	Y	2897	2537	0	331	1	512
							1719	4 3187	9							
04	85140	X	60869	-0-	-24271	-0-	3860	1 49187	3	Y	2175	1856	0	258	1	573
							5429	4 2393	9							
05	87978	X	66229	-0-	-21749	-0-	771	1 61836	3	Y	1784	1856	0			501
							1660	4 1962	9							
06	85140	X	52668	-0-	-32472	-0-	740	1 50351	3	Y	1208	1392	0			317
							248	4 1329	9							
*07	70277	X	15216	-0-	-55061	-0-	444	1 14435	3	Y	157	400	0			74
							164	4 173	9							

STRATEGERY STATE UNIT			WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10035 - 20110					
02	80144	X	80144	-0-	-0-	-0-	289	1 71896	3	N	7194	7064	0	198	1	125
							46	4 7913	9							
03	92402	X	92402	-0-	-0-	-0-	83594	3 6	4	N	8002	7621	0	351	1	155
							8802	9								
04	74896	X	74896	-0-	-0-	-0-	61625	3 5386	4	N	7168	7002	0	165	1	156
							7885	9								
05	91965	X	91965	-0-	-0-	-0-	431	1 84410	3	N	6476	6444	0			188
							7124	9								
06	89334	X	89334	-0-	-0-	-0-	422	1 82124	3	Y	6171	6154	0			205
							6788	9								
07	88722	X	NO RPT	-0-	-88722	-0-				Y	NO RPT					205

ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337					
02	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	2847	1 37571	3	N	736	803	1			234
							7069	4 810	9							
03	45905	X	45905	-0-	-0-	-0-	2879	1 39492	3	N	810	903	1			141
							2643	4 891	9							
04	69210	X	47409	-0-	-21801	-0-	2757	1 35137	3	N	1167	999	1			309
							8231	4 1284	9							
05	71517	X	37008	-0-	-34509	-0-	287	1 35444	3	N	628	609	1			328
							586	4 691	9							
06	60150	X	36410	-0-	-23740	-0-	278	1 35302	3	N	554	630	1			252
							221	4 609	9							
*07	53475	X	28703	-0-	-24772	-0-	287	1 26037	3	N	625	584	1			293
							1691	4 688	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430					
02	103081	X	42559	-0-	-60522	-0-	2763	1 36465	3	Y	1205	968	0	220	1	289
							2005	4 1326	9							
03	44815	X	44815	-0-	-0-	-0-	2845	1 39027	3	Y	1257	1070	0	234	1	242
							1560	4 1383	9							
04	49920	X	44666	-0-	-5254	-0-	2857	1 36409	3	Y	1096	852	0	191	1	295
							4194	4 1206	9							
05	51584	X	41321	-0-	-10263	-0-	46	1 40102	3	Y	848	889	0			254
							240	4 933	9							
06	49920	X	38991	-0-	-10929	-0-	37	1 37567	3	Y	846	771	0			329
							456	4 931	9							
*07	41664	X	39291	-0-	-2373	-0-	41	1 38020	3	Y	847	817	0			359
							298	4 932	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	54193 X	54193	-0-	-0-	-0-	3253 1	42932 3	N	4971	4091 0	259 1		1349
						2540 4	5468 9						
03	58456 X	58456	-0-	-0-	-0-	3520 1	48274 3	N	4250	4730 0	289 1		580
						1987 4	4675 9						
04	88410 X	53174	-0-	-35236	-0-	3206 1	40856 3	N	3940	3931 0	214 1		375
						4778 4	4334 9						
05	91357 X	53583	-0-	-37774	-0-	492 1	48688 3	N	3833	3786 0			422
						187 4	4216 9						
06	71700 X	53153	-0-	-18547	-0-	474 1	48589 3	N	3643	3621 0			444
						83 4	4007 9						
*07	59985 X	47672	-0-	-12313	-0-	488 1	43354 3	N	3438	3398 0			484
						48 4	3782 9						
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024				
02	78548 X	78548	-0-	-0-	-0-	5037 1	66465 3	N	2920	2254 0	401 1		757
						3834 4	3212 9						
03	82199 X	82199	-0-	-0-	-0-	5210 1	71456 3	N	2630	2613 0	428 1		346
						2640 4	2893 9						
04	124980 X	84969	-0-	-40011	-0-	5399 1	68797 3	N	3294	2986 0	360 1		294
						7150 4	3623 9						
05	124496 X	86024	-0-	-38472	-0-	520 1	82126 3	N	2784	2755 0			323
						316 4	3062 9						
06	103050 X	85792	-0-	-17258	-0-	508 1	82086 3	N	2779	2747 0			355
						141 4	3057 9						
*07	86955 X	86450	-0-	-505	-0-	525 1	82955 3	N	2617	2585 0			387
						91 4	2879 9						
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263				
02	86645 X	86645	-0-	-0-	-0-	327 1	81351 3	N	4474	4260 0	224 1		88
						46 4	4921 9						
03	103976 X	103976	-0-	-0-	-0-	97967 3	6 4	N	5457	5020 0	411 1		114
						6003 9							
04	81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	71349 3	5386 4	N	4590	4402 0	191 1		111
						5049 9							
05	97980 X	97980	-0-	-0-	-0-	492 1	93136 3	N	3956	3937 0			130
						4352 9							
06	94444 X	94444	-0-	-0-	-0-	479 1	89947 3	Y	3653	3647 0			136
						4018 9							
07	95914 X	NO RPT	-0-	-95914	-0-			Y	NO RPT				136
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 24WB	RRCID -> 291824	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL DEPTH 9715	PERF.10039 - 17743					
02	239456 X	144604	-0-	-94852	-0-	533 1 11641 9	132430 3	N	10583	10256 0	365 1	143	
03	265112 X	150260	-0-	-114852	-0-	139206 3	11054 9	N	10049	9473 0	585 1	134	
04	256560 X	111459	-0-	-145101	-0-	98667 3 8493 9	4299 4	N	7721	7306 0	264 1	285	
05	139440 X	139440	-0-	-0-	-0-	101 1 1300 4	130612 3	N	6752	6832 0		205	
06	135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	102 1 6788 9	128575 3	N	6171	6107 0		269	
*07	160084 X	130039	-0-	-30045	-0-	106 1 78 4	123605 3	N	5682	5773 0		178	
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #: 5WA	RRCID -> 291860	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 9822	PERF.10325 - 19431					
02	129752 X	91121	-0-	-38631	-0-	5441 1 6986 4	71802 3	N	6265	5851 0	433 1	341	
03	143654 X	85961	-0-	-57693	-0-	5228 1 3029 4	71701 3	N	5457	5269 0	429 1	100	
04	139020 X	77626	-0-	-61394	-0-	4718 1 8096 4	60123 3	N	4263	3956 0	315 1	92	
05	143654 X	72611	-0-	-71043	-0-	629 1 181 4	67358 3	N	4039	3990 0		141	
06	108360 X	76161	-0-	-32199	-0-	621 1 235 4	70786 3	Y	4108	4128 0		121	
07	100874 X	NO RPT	-0-	-100874	-0-		4519 9	Y	NO RPT			121	
STRATEGERY STATE UNIT				WELL #: 2WA	RRCID -> 291879	COMPL. DATE 08/12/2021	TOTAL DEPTH 9722	PERF. 9800 - 20137					
02	213780 X	152399	-0-	-61381	-0-	536 1 46 4	133240 3	N	16888	16709 0	367 1	282	
03	236685 X	159560	-0-	-77125	-0-	141991 3 17559 9	18577 9 10 4	N	15963	15341 0	596 1	308	
04	229050 X	131508	-0-	-97542	-0-	110574 3 15549 9	5385 4	N	14135	13842 0	296 1	305	
05	160553 X	160553	-0-	-0-	-0-	149 1 13325 9	147079 3	N	12114	12072 0		347	
06	142855 X	142855	-0-	-0-	-0-	139 1 11543 9	131173 3	Y	10494	10496 0		345	
07	168733 X	NO RPT	-0-	-168733	-0-			Y	NO RPT			345	
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #: 25WB	RRCID -> 291931	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10699 - 20744					
02	161280 X	141053	-0-	-20227	-0-	8761 1 9395 4	115607 3	N	6627	5945 0	698 1	364	
03	178560 X	139164	-0-	-39396	-0-	8714 1 4372 4	119523 3	N	5959	5485 0	716 1	122	
04	172800 X	140659	-0-	-32141	-0-	8920 1 12643 4	113660 3	N	4942	4358 0	595 1	111	
05	178560 X	123600	-0-	-54960	-0-	69 1 319 4	118702 3	N	4100	4049 0		162	
06	172800 X	113416	-0-	-59384	-0-	72 1 360 4	108551 3	Y	4030	4059 0		133	
07	156178 X	NO RPT	-0-	-156178	-0-		4433 9	Y	NO RPT			133	

FORD, WEST (WOLF CAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 33-28														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		203952 X	121627	-0-	-82325	-0-	431 1	107150 3	N	12769	12520 0	295 1		156
							14046 9							
03		225804 X	128669	-0-	-97135	-0-	115290 3	13379 9	N	12163	11691 0	484 1		144
04		218520 X	104317	-0-	-114203	-0-	88355 3	4298 4	N	10604	10144 0	237 1		367
							11664 9							
05		122113 X	122113	-0-	-0-	-0-	116 1	110846 3	N	9134	9249 0			252
							1104 4	10047 9						
06		105648 X	105648	-0-	-0-	-0-	108 1	96925 3	N	7832	7767 0			317
							8615 9							
*07		134664 X	97164	-0-	-37500	-0-	111 1	89107 3	N	7172	7288 0			201
							57 4	7889 9						
STRATEGERY STATE UNIT														
WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330														
02		204204 X	148495	-0-	-55709	-0-	552 1	137209 3	N	9716	9464 0	378 1		181
							46 4	10688 9						
03		226083 X	151539	-0-	-74544	-0-	141513 3	7 4	N	9108	8501 0	594 1		194
							10019 9							
04		218790 X	111734	-0-	-107056	-0-	98451 3	5386 4	N	7179	6931 0	264 1		178
							7897 9							
05		137606 X	137606	-0-	-0-	-0-	115 1	130720 3	N	6155	6136 0			197
							6771 9							
06		122355 X	122355	-0-	-0-	-0-	107 1	116562 3	Y	5169	5177 0			189
							5686 9							
07		164393 X	NO RPT	-0-	-164393	-0-			Y	NO RPT				189
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844														
02		0	191987	-0-	191987	311878	11613 1	153249 3	N	16903	16031 0	925 1		305
							8532 4	18593 9						
03		0	166553	-0-	166553	478431	10004 1	137209 3	N	14080	13199 0	822 1		364
							3852 4	15488 9						
04		609265 X	130834	-0-	-478431	-0-	7955 1	101367 3	N	10956	10519 0	531 1		270
							9460 4	12052 9						
05		193285 X	94548	-0-	-98737	-0-	146 1	86495 3	N	7188	7213 0			245
							7907 9							
06		187050 X	31697	-0-	-155353	-0-	379 1	28166 3	N	2856	2992 0			109
							10 4	3142 9						
*07		193285 X	86196	-0-	-107089	-0-	654 1	78731 3	N	5808	5636 0			281
							422 4	6389 9						
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
02		0	138533	-0-	138533	196018	8363 1	110359 3	N	12398	11679 0	666 1		222
							6173 4	13638 9						
03		0	115904	-0-	115904	311922	6955 1	95397 3	N	9885	9279 0	571 1		257
							2678 4	10874 9						
04		360145 X	48223	-0-	-311922	-0-	2952 1	37618 3	N	4053	3997 0	197 1		116
							3195 4	4458 9						
05		126635 X	58615	-0-	-68020	-0-	106 1	53520 3	N	4535	4497 0			154
							4989 9							
06		122550 X	82116	-0-	-40434	-0-	142 1	75342 3	N	6004	5919 0			239
							28 4	6604 9						
*07		126635 X	82657	-0-	-43978	-0-	133 1	76004 3	N	5557	5526 0			270
							407 4	6113 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #: 24WB		RRCID -> 292766		COMPL. DATE 01/13/2022			TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0	171963	-0-	171963	271840	10786 1	142330 3	N	9925	9096 0	859 1	196	
							7929 4	10918 9						
03		0	168861	-0-	168861	440701	10573 1	145011 3	N	8369	7465 0	869 1	231	
							4071 4	9206 9						
04		584930 X	144229	-0-	-440701	-0-	9180 1	116973 3	N	6628	6075 0	613 1	171	
							10785 4	7291 9						
05		184760 X	143075	-0-	-41685	-0-	92 1	136725 3	N	5689	5641 0		219	
							6258 9							
06		178800 X	135748	-0-	-43052	-0-	128 1	129718 3	N	5322	5306 0		235	
							48 4	5854 9						
*07		184760 X	150858	-0-	-33902	-0-	563 1	144184 3	N	4853	4824 0		264	
							773 4	5338 9						

OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #: 23WB		RRCID -> 292772		COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049				
02		0	181446	-0-	181446	243776	11326 1	149456 3	N	11219	10248 0	902 1	216	
							8323 4	12341 9						
03		0	180257	-0-	180257	424033	11254 1	154352 3	N	9380	8416 0	925 1	255	
							4333 4	10318 9						
04		577902 X	153869	-0-	-424033	-0-	9766 1	124452 3	N	7483	6896 0	652 1	190	
							11420 4	8231 9						
05		191828 X	146725	-0-	-45103	-0-	90 1	139770 3	N	6241	6194 0		237	
							6865 9							
06		185640 X	147380	-0-	-38260	-0-	105 1	141068 3	N	5595	5583 0		249	
							52 4	6155 9						
*07		191828 X	167734	-0-	-24094	-0-	96 1	159392 3	N	6720	6619 0		350	
							854 4	7392 9						

SMITHERATOR STATE			WELL #: 7WA		RRCID -> 292900		COMPL. DATE 02/19/2022			TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936				
02		0	49269	-0-	49269	49269	2650 1	34972 3	N	6449	5909 0	211 1	329	
							4553 4	7094 9						
03		0	187464	-0-	187464	236733	10511 1	144158 3	N	25211	24346 0	864 1	330	
							5063 4	27732 9						
*04		387882 X	151149	-0-	-236733	-0-	8502 1	108342 3	N	20104	19500 0	567 1	367	
							12191 4	22114 9						
05		178312 X	94083	-0-	-84229	-0-	175 1	79622 3	N	12793	12763 0		397	
							214 4	14072 9						
06		172560 X	39993	-0-	-132567	-0-	167 1	33317 3	Y	5816	6068 0		145	
							111 4	6398 9						
07		178312 X	NO RPT	-0-	-178312	-0-			Y	NO RPT			145	

SMITHERATOR STATE			WELL #: 25WB		RRCID -> 292940		COMPL. DATE 11/02/2021			TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762				
02		0	35708	-0-	35708	35708	1911 1	25214 3	N	4153	3789 0	152 1	212	
							4015 4	4568 9						
03		0	221501	-0-	221501	257209	12930 1	177343 3	N	22939	21797 0	1062 1	292	
							5995 4	25233 9						
04		0	218590	-0-	218590	475799	13068 1	166519 3	N	19884	18949 0	872 1	355	
							17131 4	21872 9						
*05		678718 X	202919	-0-	-475799	-0-	127 1	182810 3	N	17719	17498 0		576	
							491 4	19491 9						
06		204900 X	191526	-0-	-13374	-0-	169 1	173803 3	Y	15434	15591 0		419	
							577 4	16977 9						
07		211730 X	NO RPT	-0-	-211730	-0-			Y	NO RPT			419	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061										
DALE STATE			WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			919
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919

GEORGETTE STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

W A STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		630
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		630
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		630
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4		N	-0-		630
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4		N	-0-		630
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4		N	-0-		630

W A STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864	
02	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1091	1	25430	2	N	1583	1463 0	1 8 1610
						233	4	1741	9				
03	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416 0	1 8 1703
						278	4	1661	9				
04	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1109	1	27892	2	N	1451	1492 0	2 8 1660
						123	4	1596	9				
05	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	1316	1	30084	2	N	1497	1483 0	6 8 1668
						6	4	1647	9				
06	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211 0	1760
						1433	9						
*07	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	1512	1	28853	2	N	1373	1318 0	1 8 1814
						17	4	1510	9				

TYSON FEE 44			WELL #:	1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531	
02	16632 X	6657	-0-	-9975	-0-	189	1	4830	2	N	432	444 0	202
						4	4	1159	5				
03	17887 X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457 0	1 8 199
						157	4	2232	5				
04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	423	1	13600	2	N	1430	1478 0	151
						11	4	88	5				
05	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	432	1	14227	2	N	1514	1438 0	3 8 224
						118	4	313	5				
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262 0	236
						51	4	409	5				
*07	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	863	1	13530	2	N	1387	1399 0	224
						16	4	420	5				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	806 1	20741 2	153 5	150 5	N	1605	1616 0		264
03	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	748 1	23342 2	110 4	31 5	N	1800	1857 0	1 8	206
04	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	698 1	21864 2	152 4	55 5	N	1630	1586 0		250
05	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	686 1	22453 2	165 4	236 5	N	1593	1671 0	5 8	167
06	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	515 1	21280 2	1 4	64 5	N	1516	1473 0		210
*07	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	1281 1	20409 2	7 4	2 5	N	1569	1516 0		263
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
02	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	643 1	13890 2	566 4	262 5	N	1680	1658 0		700
03	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	597 1	18217 2	3 4	555 5	N	2468	2395 0	1 8	772
04	20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	546 1	17434 2	66 4	268 5	N	2126	2134 0		764
05	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	523 1	17111 2	147 4	212 5	N	2076	1993 0	4 8	843
06	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	351 1	14334 2	1 4	80 5	N	2017	2051 0		809
*07	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1080 1	16814 2	2 4	70 5	N	2307	2307 0	1 8	808
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
02	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	504 1	12782 2	4 4	16 5	N	1402	1348 0		1911
03	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	484 1	14832 2	47 4	15 5	N	1690	1686 0		1915
04	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	409 1	13113 2	116 4	86 5	N	1461	1437 0		1939
05	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	437 1	14348 2	81 4	240 5	N	1523	1615 0	1 8	1846
06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	339 1	13842 2	84 4	73 5	N	1486	1463 0		1869
*07	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	940 1	14627 2	1 4	94 5	N	1580	1580 0		1869
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
02	47936 X	39310	-0-	-8626	-0-	1563 1	36527 2	3 5	1217 9	N	1106	1339 0	1 8	576
03	53072 X	45892	-0-	-7180	-0-	1837 1	42949 2	1106 9		N	1005	957 0	2 8	622
04	51360 X	47004	-0-	-4356	-0-	1712 1	43182 2	586 4	70 5	N	1322	1202 0	3 8	739
05	53072 X	48624	-0-	-4448	-0-	1974 1	45142 2	198 4	1310 9	N	1191	1218 0	11 8	701
06	49680 X	44412	-0-	-5268	-0-	1905 1	41186 2	103 4	1218 9	N	1107	1123 0	1 8	684
07	48577 X	44650	-0-	-3927	-0-	2156 1	41175 2	73 4	1246 9	N	1133	1138 0	1 8	678

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	857	1	10429	2	N	1297	1327	0	1 8	387
						846	4	492	5						
03	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	645	1	8526	2	N	1228	1242	0	1 8	372
						1783	4	998	5						
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1077	1	15283	2	N	1066	1133	0		305
						1759	4	1065	5						
05	25711 X	25711	-0-	-0-	-0-	1657	1	22338	2	N	1127	944	0	6 8	482
						251	4	225	5						
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1339	1	20657	2	N	1236	1285	0		433
						18	4	280	5						
*07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	2255	1	19456	2	N	1225	1264	0		394
						46	4	1348	9						
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
02	35962 X	35962	-0-	-0-	-0-	1230	1	31130	2	N	3270	3247	0	1 8	487
						5	4	3597	9						
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	1109	1	33773	2	N	3412	3351	0	1 8	547
						9	4	47	5						
04	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	994	1	31848	2	N	3157	3208	0	3 8	493
						106	4	18	5						
05	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	1006	1	32933	2	N	3129	3116	0	7 8	499
						154	4	171	5						
06	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	779	1	31816	2	N	3027	3081	0	1 8	444
						3	4	44	5						
*07	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	1873	1	29205	2	N	2880	2935	0	1 8	388
						40	4	3168	9						
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
02	35630 X	35630	-0-	-0-	-0-	1789	1	32649	2	N	945	965	0	1 8	491
						152	4	1040	9						
03	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1668	1	35884	2	N	998	943	0	1 8	545
						148	4	1098	9						
04	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	1337	1	33723	2	N	953	1004	0		494
						355	4	1048	9						
05	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1525	1	34870	2	N	990	957	0	5 8	522
						134	4	1089	9						
06	34165 X	34165	-0-	-0-	-0-	1468	1	31746	2	N	795	846	0		471
						76	4	875	9						
*07	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	1756	1	33541	2	N	934	887	0	1 8	517
						79	4	1027	9						
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
02	20300 X	18191	-0-	-2109	-0-	599	1	15480	2	N	1741	1719	0		369
						7	4	190	5						
03	22475 X	20214	-0-	-2261	-0-	558	1	17384	2	N	1805	1513	0	1 8	660
						142	4	144	5						
04	21300 X	20774	-0-	-526	-0-	544	1	17702	2	N	1864	2133	0	1 8	390
						321	4	157	5						
05	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	571	1	18846	2	N	1992	1969	0	5 8	408
						77	4	168	5						
06	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	458	1	18816	2	N	1875	1888	0		395
						2	5	2063	9						
07	21452 X	21231	-0-	-221	-0-	1142	1	17941	2	N	1853	1904	0	1 8	343
						9	4	101	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9498 - 17874	
02	54040 X	50493	-0-	-3547	-0-	3519 1	43099 2	N	3243	3311 0	1 8	703	
						308 4	3567 9						
03	58404 X	53524	-0-	-4880	-0-	3473 1	45952 2	N	3547	3570 0	1 8	679	
						197 4	3902 9						
04	55770 X	50665	-0-	-5105	-0-	3076 1	43802 2	N	3400	3405 0	3 8	671	
						47 4	3740 9						
05	57629 X	52123	-0-	-5506	-0-	3360 1	44954 2	N	3459	3475 0	8 8	647	
						4 4	3805 9						
06	55290 X	50668	-0-	-4622	-0-	2889 1	44067 2	N	3366	3354 0	1 8	658	
						9 4	3703 9						
*07	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	5493 1	46699 2	N	3583	3579 0	1 8	661	
						8 4	3941 9						

ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	279309	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9509 - 13937	
02	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	823 1	20804 2	N	2262	2360 0	1 8	545	
						58 4	9 5						
03	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	231 1	6995 2	N	864	920 0		489	
						923 4	3338 5						
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	2696 4	3153 5	N	-0-			489	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1000 4	1752 5	N	1	1 8		489	
						1 9							
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	182 4	9985 5	N	1	1 8		489	
						1 9							
*07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 4		N	-0-			489	

ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	279347	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	9756 - 14633	
02	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	572 1	14474 2	N	1545	1509 0		330	
						154 4	351 5						
03	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	577 1	17824 2	N	2023	2090 0	1 8	262	
						33 4	187 5						
04	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	524 1	16915 2	N	1876	1796 0	1 8	341	
						34 4	243 5						
05	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	551 1	18229 2	N	1908	1927 0	5 8	317	
						20 4	236 5						
06	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	442 1	18178 2	N	1930	1882 0		365	
						2123 9							
*07	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1164 1	18249 2	N	1926	1835 0	1 8	455	
						75 5	2119 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
02		15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	463	1	11826	2	N	1606	1631	0	1 8 693
							1855	4	1767	9					
03		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	443	1	13627	2	N	1674	1686	0	1 8 680
							2173	4	1841	9					
04		17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	401	1	12910	2	N	1721	1636	0	1 8 764
							2733	4	1893	9					
05		18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	496	1	15758	2	N	1750	1622	0	5 8 887
							221	4	1925	9					
06		18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	413	1	15936	2	N	1662	1672	0	877
							132	4	1828	9					
*07		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1044	1	16087	2	N	1761	1758	0	1 8 879
							88	4	1937	9					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
02		38875 X	38875	-0-	-0-	-0-	2835	1	33636	2	N	2041	2062	0	1 8 322
							159	4	2245	9					
03		41416 X	41416	-0-	-0-	-0-	2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	1 8 471
							162	4	2430	9					
04		38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	2380	1	33944	2	N	1957	1979	0	3 8 446
							29	4	2153	9					
05		40340 X	40340	-0-	-0-	-0-	2626	1	35278	2	N	2192	2176	0	6 8 456
							25	4	2411	9					
06		36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	2137	1	32901	2	N	1653	1583	0	526
							3	4	1818	9					
*07		36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	3626	1	31167	2	N	1651	1778	0	1 8 398
							1	4	1816	9					

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			254
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022															

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998															
02		32676 X	21674	-0-	-11002	-0-	815	1	19115	2	N	782	670	0	798
							884	4	860	9					
03		36177 X	28700	-0-	-7477	-0-	1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	1 8 665
							873	4	1252	9					
04		31230 X	25087	-0-	-6143	-0-	901	1	22685	2	N	994	1009	0	650
							408	4	1093	9					
05		31713 X	26624	-0-	-5089	-0-	1050	1	24028	2	N	1146	1179	0	4 8 613
							285	4	1261	9					
06		28770 X	23917	-0-	-4853	-0-	1010	1	21839	2	N	874	764	0	723
							107	4	961	9					
07		28706 X	23074	-0-	-5632	-0-	1098	1	20976	2	N	909	983	0	649
							1000	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	790 1	18528 2	N	873	841 0		597
							552 4	523 5					
03		27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	1022 1	23907 2	N	1295	1338 0	1 8	553
							1177 4	78 5					
04		26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	952 1	23984 2	N	1221	1257 0	1 8	516
							565 4	1343 9					
05		26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1059 1	24235 2	N	1207	1156 0	5 8	562
							204 4	1328 9					
06		23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	984 1	21284 2	N	1087	1082 0		567
							96 4	1196 9					
*07		23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	1110 1	21208 2	N	976	980 0		563
							72 4	75 5					

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997													
02		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	510 1	6161 2	N	-0-	6 0		1067
							1114 4						
03		13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	738 1	9709 2	N	365	323 0	1 8	1108
							3068 4	402 9					
04		49733 X	49733	-0-	-0-	-0-	2878 1	40654 2	N	3901	3874 0	5 8	1130
							1910 4	4291 9					
05		54557 X	54557	-0-	-0-	-0-	3508 1	46735 2	N	3920	4100 0	13 8	937
							2 4	4312 9					
06		53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	3039 1	46468 2	N	3871	3838 0	1 8	969
							146 4	4258 9					
*07		60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	5810 1	49368 2	N	4484	4460 0	1 8	992
							3 4	4932 9					

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
02		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	395 1	4784 2	N	260	250 0		236
							91 4	286 9					
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	410 1	5394 2	N	-0-	38 0		198
							27 4						
04		24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	1439 1	20320 2	N	1875	1708 0	2 8	363
							757 4	2063 9					
05		63011 X	63011	-0-	-0-	-0-	4009 1	53270 2	N	5198	5325 0	13 8	223
							14 4	5718 9					
06		59244 X	59244	-0-	-0-	-0-	3366 1	51343 2	N	4123	4107 0	1 8	238
							4535 9						
*07		60868 X	60868	-0-	-0-	-0-	5930 1	50326 2	N	4193	4236 0	1 8	194
							4612 9						

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
02		27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	934 1	23695 2	N	2708	2776 0	1 8	741
							8 4	92 5					
03		29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	837 1	25570 2	N	2776	2773 0	1 8	743
							32 4	169 5					
04		27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	738 1	23602 2	N	2680	2676 0	3 8	744
							135 4	138 5					
05		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	726 1	23735 2	N	2569	2469 0	6 8	838
							199 4	255 5					
06		27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	577 1	23535 2	N	2609	2712 0	1 8	734
							15 4	3 5					
*07		25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	1388 1	21605 2	N	2481	2444 0	1 8	770
							52 5	2729 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
JESS FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 280741		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	19936 X	17688	-0-	-2248	-0-	559 1	13381 2	N	1243	1268 0		479
						533 4	1848 5					
03	22072 X	21877	-0-	-195	-0-	562 1	17290 2	N	1676	1634 0	1 8	520
						54 4	2127 5					
04	21360 X	20960	-0-	-400	-0-	513 1	16604 2	N	1473	1464 0		529
						9 4	2214 5					
05	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	533 1	17438 2	N	1550	1562 0	3 8	514
						8 4	3616 5					
06	21180 X	19725	-0-	-1455	-0-	398 1	16202 2	N	1428	1397 0		545
						2 4	1552 5					
07	21886 X	19533	-0-	-2353	-0-	1005 1	15728 2	N	1497	1439 0		603
						17 4	1136 5					

W A STATE		WELL #: 1WS		RRCID -> 281231		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2022		

WILLIAM FEE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 284898		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076				
02	35896 X	31418	-0-	-4478	-0-	1066 1	26854 2	N	3146	3255 0	1 8	79
						37 4	3461 9					
03	39556 X	34649	-0-	-4907	-0-	987 1	29898 2	N	3422	3331 0	1 8	169
						3764 9						
04	36900 X	31620	-0-	-5280	-0-	861 1	27356 2	N	3094	3192 0	3 8	68
						3403 9						
05	37014 X	32810	-0-	-4204	-0-	874 1	28435 2	N	3183	3042 0	6 8	203
						3501 9						
06	35040 X	30207	-0-	-4833	-0-	649 1	26282 2	N	2978	3042 0	1 8	138
						3276 9						
07	34782 X	30931	-0-	-3851	-0-	1671 1	25777 2	N	3166	3172 0	1 8	131
						3483 9						

MOTHER FEE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284899		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891				
02	35728 X	33326	-0-	-2402	-0-	1116 1	27633 2	N	4144	4207 0	1 8	1465
						19 4	4558 9					
03	39556 X	36546	-0-	-3010	-0-	1016 1	30734 2	N	4360	4323 0	2 8	1500
						4796 9						
04	38280 X	35647	-0-	-2633	-0-	957 1	30090 2	N	4182	4195 0	3 8	1484
						4600 9						
05	39556 X	35582	-0-	-3974	-0-	936 1	30094 2	N	4138	4115 0	8 8	1499
						4552 9						
06	37350 X	32942	-0-	-4408	-0-	698 1	27996 2	N	3862	3971 0	1 8	1389
						4248 9						
07	36890 X	14384	-0-	-22506	-0-	733 1	11196 2	N	1818	1834 0		1373
						455 5	2000 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		31444 X	29023	-0-	-2421	-0-	969 1	24345 2	3801 1	3801 1	N	3274	3274 0	1 8	971
							108 4	3601 9							
03		34317 X	25649	-0-	-8668	-0-	692 1	20927 2	3047 9	3047 9	N	2770	2703 0	1 8	1037
							983 4	3047 9							
04		32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	866 1	27252 2	3801 9	3801 9	N	3455	3468 0	2 8	1022
							450 4	3801 9							
05		32457 X	31738	-0-	-719	-0-	839 1	26999 2	3732 9	3732 9	N	3393	3357 0	5 8	1053
							168 4	3732 9							
06		31410 X	30232	-0-	-1178	-0-	651 1	26144 2	3433 9	3433 9	N	3121	3114 0		1060
							4 4	3433 9							
07		33449 X	30437	-0-	-3012	-0-	1657 1	25347 2	3432 9	3432 9	N	3120	3131 0		1049
							1 4	3432 9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
02		30520 X	28910	-0-	-1610	-0-	976 1	24921 2	2860 9	2860 9	N	2600	2697 0	1 8	489
							153 4	2860 9							
03		33046 X	30941	-0-	-2105	-0-	875 1	26895 2	3144 9	3144 9	N	2858	2844 0	1 8	502
							27 4	3144 9							
04		30900 X	29241	-0-	-1659	-0-	783 1	25207 2	3122 9	3122 9	N	2838	2793 0	2 8	545
							129 4	3122 9							
05		31000 X	29084	-0-	-1916	-0-	767 1	25255 2	2857 9	2857 9	N	2597	2625 0	6 8	511
							205 4	2857 9							
06		30990 X	27724	-0-	-3266	-0-	596 1	24489 2	2636 9	2636 9	N	2396	2303 0		604
							3 4	2636 9							
07		32023 X	27729	-0-	-4294	-0-	1503 1	23596 2	2630 9	2630 9	N	2391	2381 0	1 8	613
							2630 9								

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
02		25760 X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-	32 0		360
03		28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-	23 0		337
04		27300 X	1067	-0-	-26233	-0-	1 1	1066 5	1 9	1 9	N	-0-			337
05		16027 X	2566	-0-	-13461	-0-	2565 5	1 9			N	1	1 8		337
06		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			337
*07		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	332 1	2845 2	6003 5	6003 5	N	393	257 0		473
							304 4								

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
02		31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	1247 1	29076 2	1572 9	1572 9	N	1429	1444 0	1 8	162
							88 4	1572 9							
03		37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	1442 1	33615 2	2085 9	2085 9	N	1895	1854 0	1 8	202
							124 4	2085 9							
04		31495 X	31495	-0-	-0-	-0-	1135 1	28558 2	1550 9	1550 9	N	1409	1160 0	3 8	448
							252 4	1550 9							
05		36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	1436 1	32849 2	1872 9	1872 9	N	1702	1785 0	7 8	358
							18 4	1872 9							
06		34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1428 1	30873 2	1768 9	1768 9	N	1607	1608 0		357
							86 4	1768 9							
*07		19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	927 1	17698 2	1014 9	1014 9	N	922	861 0		418
							119 4	1014 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
PAT FEE 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 9900 - 14385	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1984 1 26 4	24315 2 1533 9	N	1394 1409 0	615
03	32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	2187 1 64 4	29089 2 1565 9	N	1423 1415 0 1 8	622
04	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	1902 1 2621 4	27174 2 1266 9	N	1151 1163 0	610
05	29109 X	27567	-0-	-1542	-0-	1791 1 64 4	24085 2 1627 9	N	1479 1397 0 5 8	687
06	31830 X	24703	-0-	-7127	-0-	1421 1 1407 9	21875 2	N	1279 1233 0	733
07	34069 X	23288	-0-	-10781	-0-	2285 1 3 4	19652 2 1348 9	N	1225 1248 0	710

SCOTT FEE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9360 - 13845	
02	31164 X	28937	-0-	-2227	-0-	960 1 74 4	24456 2 3447 9	N	3134 3151 0 1 8	487
03	34131 X	30988	-0-	-3143	-0-	862 1 2 4	26427 2 3697 9	N	3361 3360 0 1 8	487
04	33030 X	29532	-0-	-3498	-0-	785 1 32 4	25189 2 3526 9	N	3205 3165 0 3 8	524
05	32798 X	29592	-0-	-3206	-0-	770 1 70 4	25254 2 3498 9	N	3180 3177 0 6 8	521
06	30990 X	27918	-0-	-3072	-0-	588 1 3260 9	24070 2	N	2964 2928 0 1 8	556
07	32023 X	27850	-0-	-4173	-0-	1479 1 10 4	23091 2 3270 9	N	2973 3022 0 1 8	506

STATE RAY 12		WELL #:		1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH	10737	PERF. 9676 - 13998	
02	40544 X	5025	-0-	-35519	-0-	347 1 316 4	4266 2 96 9	N	87 135 0	1060
03	34906 X	-0-	-0-	-34906	-0-	1568 1 1538 4	22449 2 1289 9	N	1 18 0	1043
04	30660 X	26844	-0-	-3816	-0-	1965 1 35 4	26459 2 1298 9	N	1172 1067 0 3 8	1145
05	30039 X	29757	-0-	-282	-0-	1483 1 6 4	22860 2 909 9	N	1180 1214 0 5 8	1106
06	29070 X	25258	-0-	-3812	-0-	2392 1 42 4	20598 2 804 9	N	826 761 0	1171
07	27745 X	23836	-0-	-3909	-0-			N	731 765 0	1137

STATE RAY 12		WELL #:		2H	RRCID -> 286302	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9662 - 14072	
02	28672 X	23215	-0-	-5457	-0-	1554 1 16 4	19211 2 826 5	N	1462 1480 0 1 8	543
03	32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	2156 1 283 5	28775 2 1672 9	N	1520 1582 0 1 8	480
04	26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	1632 1 170 5	23370 2 1509 9	N	1372 1340 0 3 8	509
05	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	2028 1 1409 9	27326 2	N	1281 1344 0 8 8	438
06	31830 X	28311	-0-	-3519	-0-	1651 1 2 4	25459 2 1199 9	N	1090 1050 0 1 8	477
07	32891 X	23795	-0-	-9096	-0-	2367 1 77 4	20364 2 987 9	N	897 859 0 1 8	514

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
CLIFF FEE 4				WELL #:	2H	RRCID ->	286319	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	9470	PERF.10323	- 17995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-			740
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			740
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			740
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	3	1 8		742
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			742
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			766

J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:	2H	RRCID ->	286329	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 9830	- 17825	
02		12124 X	-0-	-0-	-12124	-0-				N	-0-			1078
03		13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-				N	-0-			1078
04		12990 X	1781	-0-	-11209	-0-	117	1	1652	2	N	11		1089
							12	9						
05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	206	1	2750	2	N	1	1 8	1089
							1	9						
06		60 X	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-		1089
*07		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	2442	1	20899	2	N	3321	3476 0	932
							22	4	3653	9			2 8	

J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:	3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9925	- 18105	
02		56756 X	52363	-0-	-4393	-0-	3608	1	43911	2	N	4122	4128 0	715
							310	4	4534	9				
03		62837 X	53287	-0-	-9550	-0-	3372	1	44611	2	N	4625	4569 0	770
							216	4	5088	9				
04		60810 X	36400	-0-	-24410	-0-	2071	1	29542	2	N	3591	3590 0	768
							837	4	3950	9				
05		56792 X	47121	-0-	-9671	-0-	3014	1	40336	2	N	3428	3477 0	712
							3771	9						
06		56100 X	46463	-0-	-9637	-0-	2642	1	40545	2	N	2954	2842 0	823
							27	4	3249	9				
07		57970 X	46308	-0-	-11662	-0-	4490	1	38344	2	N	3158	3039 0	941
							3474	9						

ALICE FEE 34				WELL #:	2H	RRCID ->	286344	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	9449	PERF. 9800	- 14262	
02		37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	1244	1	31397	2	N	4168	4103 0	1487
							177	4	4585	9				
03		40593 X	40593	-0-	-0-	-0-	1136	1	34634	2	N	4328	4343 0	1471
							62	4	4761	9				
04		45180 X	39933	-0-	-5247	-0-	1075	1	34240	2	N	4138	4144 0	1462
							66	4	4552	9				
05		46686 X	40605	-0-	-6081	-0-	1069	1	34852	2	N	4199	4146 0	1507
							65	4	4619	9				
06		41310 X	38064	-0-	-3246	-0-	814	1	33088	2	N	3778	3908 0	1376
							6	4	4156	9				
*07		41514 X	41514	-0-	-0-	-0-	2221	1	34782	2	N	4035	3983 0	1427
							72	4	4439	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1068 1	12946 2	N	1211	1204 0	1 8		559
							54 4	3076 5						
03		26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	1577 1	20754 2	N	1982	2004 0	1 8		536
							93 4	2280 5						
04		28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	1662 1	23460 2	N	2297	2228 0	3 8		602
							217 4	988 5						
05		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	1630 1	21690 2	N	2132	2074 0	6 8		654
							26 4	2922 5						
06		27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1503 1	23001 2	N	1944	1908 0			690
							6 4	454 5						
*07		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	1812 1	15404 2	N	1228	1261 0			657
							45 4	2105 5						

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803														

02		70700 X	59369	-0-	-11331	-0-	2151 1	55962 2	N	1128	1149 0	1 8		1019
							15 4	1241 9						
03		66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	2074 1	62653 2	N	1220	1203 0	1 8		1035
							1 4	1342 9						
04		67650 X	64776	-0-	-2874	-0-	1873 1	61475 2	N	1148	1165 0	3 8		1015
							165 4	1263 9						
05		69905 X	65329	-0-	-4576	-0-	1846 1	61881 2	N	1229	1250 0	6 8		988
							250 4	1352 9						
06		67650 X	62542	-0-	-5108	-0-	1429 1	59831 2	N	1164	1151 0			1001
							2 4	1280 9						
07		66929 X	63299	-0-	-3630	-0-	3652 1	58353 2	N	1175	1166 0	1 8		1009
							1 4	1293 9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														

02		40628 X	31578	-0-	-9050	-0-	1062 1	26707 2	N	3365	3356 0	1 8		688
							107 4	3702 9						
03		43276 X	32897	-0-	-10379	-0-	927 1	28243 2	N	3386	3441 0	1 8		632
							2 4	3725 9						
04		34080 X	28327	-0-	-5753	-0-	749 1	23837 2	N	3172	3153 0	1 8		650
							252 4	3489 9						
05		35216 X	33540	-0-	-1676	-0-	881 1	28688 2	N	3481	3429 0	5 8		697
							142 4	3829 9						
06		34080 X	33046	-0-	-1034	-0-	703 1	28457 2	N	3510	3548 0			659
							25 4	3861 9						
07		34968 X	32093	-0-	-2875	-0-	1739 1	26852 2	N	3172	3193 0	1 8		637
							13 4	3489 9						

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														

02		32312 X	27250	-0-	-5062	-0-	929 1	23314 2	N	2725	2785 0	1 8		2490
							9 4	2998 9						
03		35774 X	29663	-0-	-6111	-0-	844 1	25468 2	N	3041	2939 0	1 8		2591
							6 4	3345 9						
04		34620 X	28315	-0-	-6305	-0-	775 1	24427 2	N	2812	2860 0	2 8		2541
							20 4	3093 9						
05		31744 X	18952	-0-	-12792	-0-	504 1	16251 2	N	1809	1712 0	2 8		2636
							207 4	1990 9						
06		37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	776 1	31281 2	N	3547	3573 0	1 8		2609
							1116 4	3902 9						
*07		34410 X	34410	-0-	-0-	-0-	1874 1	28827 2	N	3238	3247 0	1 8		2599
							147 4	3562 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
02		23688 X	19879	-0-	-3809	-0-	654	1	16830	2	N	1598	1732	0	1 8 986
							637	4	1758	9					
03		25916 X	22241	-0-	-3675	-0-	622	1	19262	2	N	1803	1850	0	1 8 938
							374	4	1983	9					
04		25080 X	22642	-0-	-2438	-0-	610	1	19748	2	N	1990	1960	0	3 8 965
							82	4	13	5					
05		22537 X	22217	-0-	-320	-0-	585	1	19187	2	N	1868	1830	0	6 8 997
							126	4	264	5					
06		22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	496	1	20284	2	N	1782	1829	0	1 8 949
							24	4	1960	9					
07		23405 X	22488	-0-	-917	-0-	1234	1	19261	2	N	1773	1761	0	1 8 960
							37	4	6	5					

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
02		58744 X	57544	-0-	-1200	-0-	3985	1	48544	2	N	4292	4268	0	1 8 808
							294	4	4721	9					
03		63984 X	62479	-0-	-1505	-0-	3969	1	52539	2	N	4591	4555	0	2 8 842
							921	4	5050	9					
04		60690 X	59306	-0-	-1384	-0-	3520	1	49911	2	N	4381	4426	0	3 8 794
							1056	4	4819	9					
05		62527 X	61666	-0-	-861	-0-	3940	1	52746	2	N	4506	4507	0	10 8 783
							23	4	4957	9					
06		61650 X	60345	-0-	-1305	-0-	3398	1	52099	2	N	4397	4344	0	1 8 835
							11	4	4837	9					
07		63705 X	58797	-0-	-4908	-0-	5677	1	48415	2	N	4275	4281	0	1 8 828
							2	4	4703	9					

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
02		31052 X	27600	-0-	-3452	-0-	948	1	24087	2	N	2327	2249	0	1 8 1333
							5	4	2560	9					
03		33821 X	30163	-0-	-3658	-0-	866	1	26509	2	N	2534	2520	0	1 8 1346
							1	4	2787	9					
04		31500 X	29302	-0-	-2198	-0-	807	1	25799	2	N	2417	2461	0	2 8 1300
							37	4	2659	9					
05		31434 X	31206	-0-	-228	-0-	841	1	27500	2	N	2557	2523	0	6 8 1328
							52	4	2813	9					
06		30030 X	29220	-0-	-810	-0-	636	1	25970	2	N	2375	2371	0	1332
							1	4	2613	9					
07		30566 X	14369	-0-	-16197	-0-	782	1	12172	2	N	1283	1201	0	1414
							4	4	1411	9					

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446															
02		30520 X	19873	-0-	-10647	-0-	653	1	16441	2	N	2501	2550	0	1 8 1602
							28	4	2751	9					
03		33790 X	15650	-0-	-18140	-0-	405	1	12278	2	N	2689	2753	0	1 8 1537
							9	4	2958	9					
04		32190 X	24858	-0-	-7332	-0-	675	1	21389	2	N	2484	2473	0	1 8 1547
							62	4	2732	9					
05		31744 X	30182	-0-	-1562	-0-	815	1	26408	2	N	2588	2578	0	5 8 1552
							112	4	2847	9					
06		29400 X	28620	-0-	-780	-0-	626	1	25340	2	N	2413	2399	0	1566
							2654	9							
*07		28863 X	28863	-0-	-0-	-0-	1593	1	24598	2	N	2429	2494	0	1501
							2672	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
02	46228	X	40297	-0-	-5931	-0-	1394	1	35675	2	N	2192	2229	0	1 8 980
							771	4	46	5					
03	51181	X	45530	-0-	-5651	-0-	1331	1	40855	2	N	2602	2587	0	2 8 993
							482	4	2862	9					
04	48210	X	42994	-0-	-5216	-0-	1194	1	38720	2	N	2508	2526	0	3 8 972
							321	4	2759	9					
05	49817	X	42792	-0-	-7025	-0-	1165	1	38591	2	N	2526	2527	0	8 8 963
							257	4	2779	9					
06	48210	X	41825	-0-	-6385	-0-	922	1	38258	2	N	2315	2360	0	1 8 917
							98	4	2547	9					
07	45539	X	42041	-0-	-3498	-0-	2338	1	37073	2	N	2262	2238	0	1 8 940
							64	4	78	5					

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472															
02	48356	X	29662	-0-	-18694	-0-	995	1	25259	2	N	1864	1861	0	1 8 1037
							118	4	1240	5					
03	52788	X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1 8 1019
							17	4	7	5					
04	38760	X	37778	-0-	-982	-0-	1051	1	33413	2	N	2922	3020	0	3 8 918
							100	4	3214	9					
05	37820	X	34864	-0-	-2956	-0-	931	1	30485	2	N	2979	2914	0	6 8 977
							171	4	3277	9					
06	51090	X	33035	-0-	-18055	-0-	719	1	29406	2	N	2600	2760	0	1 8 816
							50	4	2860	9					
07	52793	X	32760	-0-	-20033	-0-	1781	1	27907	2	N	2649	2684	0	1 8 780
							158	4	2914	9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616															
02	85204	X	73635	-0-	-11569	-0-	2640	1	69461	2	N	1104	1040	0	1 8 508
							320	4	1214	9					
03	90861	X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1 8 477
							5828	4	1280	9					
04	85950	X	78110	-0-	-7840	-0-	2036	1	67179	2	N	1013	1007	0	3 8 480
							7781	4	1114	9					
05	83886	X	71045	-0-	-12841	-0-	1945	1	65034	2	N	1089	1020	0	7 8 542
							2868	4	1198	9					
06	81360	X	74144	-0-	-7216	-0-	1667	1	70799	2	N	1198	1239	0	1 8 500
							360	4	1318	9					
07	84072	X	76510	-0-	-7562	-0-	4360	1	70437	2	N	1157	1167	0	1 8 489
							440	4	1273	9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378															
02	52416	X	48804	-0-	-3612	-0-	1671	1	42895	2	N	3299	2155	0	1 8 2042
							609	4	3629	9					
03	57350	X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1 8 2029
							263	4	3964	9					
04	54880	X	54880	-0-	-0-	-0-	1524	1	49204	2	N	3455	3407	0	3 8 2074
							351	4	3801	9					
05	54498	X	52433	-0-	-2065	-0-	1433	1	47233	2	N	3239	3295	0	7 8 2011
							204	4	3563	9					
06	53610	X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1	47043	2	N	3155	3087	0	1 8 2078
							45	4	3471	9					
07	56699	X	52697	-0-	-4002	-0-	2947	1	46234	2	N	3193	3227	0	1 8 2043
							4	4	3512	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	28896 X	22412	-0-	-6484	-0-	738 1	18501 2	286 9		N	2600	2632 0	1 8	249	
						313 4	2860 9								
03	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	886 1	26744 2	402 4	3675 9	N	3341	3313 0	1 8	276	
04	29872 X	29872	-0-	-0-	-0-	798 1	25198 2	641 4	3235 9	N	2941	2966 0	3 8	248	
05	30473 X	22833	-0-	-7640	-0-	600 1	19368 2	579 4	2286 9	N	2078	1984 0	5 8	337	
06	30690 X	28863	-0-	-1827	-0-	608 1	24493 2	411 4	3351 9	N	3046	3057 0	1 8	325	
*07	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	1708 1	26261 2	784 4	3290 9	N	2991	3002 0	1 8	313	

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729															
02	84252 X	26210	-0-	-58042	-0-	994 1	23078 2	467 4	1671 9	N	1519	1622 0		2780	
03	91698 X	-0-	-0-	-91698	-0-					N	-0-			2780	
04	84840 X	27729	-0-	-57111	-0-	882 1	22478 2	2726 4	1643 9	N	1494	1327 0		2947	
05	87017 X	68758	-0-	-18259	-0-	2662 1	60900 2	61 4	5135 9	N	4668	4758 0	12 8	2845	
06	81060 X	56635	-0-	-24425	-0-	2310 1	49939 2	57 4	4329 9	N	3935	3846 0	1 8	2933	
*07	61560 X	61560	-0-	-0-	-0-	2831 1	54078 2	53 4	4598 9	N	4180	4207 0	1 8	2905	

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
02	34384 X	31662	-0-	-2722	-0-	1082 1	27410 2	22 4	3148 9	N	2862	2960 0	1 8	2650	
03	37355 X	34720	-0-	-2635	-0-	992 1	30264 2	1 4	3463 9	N	3148	3120 0	1 8	2677	
04	35850 X	33602	-0-	-2248	-0-	920 1	29412 2	1 4	3269 9	N	2972	3015 0	3 8	2631	
05	35464 X	34125	-0-	-1339	-0-	921 1	29844 2	20 4	3340 9	N	3036	2974 0	7 8	2686	
06	34260 X	32094	-0-	-2166	-0-	699 1	28286 2	5 4	3104 9	N	2822	2915 0	1 8	2592	
07	35061 X	26647	-0-	-8414	-0-	1458 1	22443 2	63 4	2683 9	N	2439	2353 0	1 8	2677	

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
02	34608 X	31347	-0-	-3261	-0-	1021 1	25493 2	270 4	388 5	N	3795	3818 0	1 8	2487	
03	37603 X	36589	-0-	-1014	-0-	1007 1	30206 2	209 4	5167 9	N	4697	4565 0	1 8	2618	
04	34830 X	34213	-0-	-617	-0-	909 1	28664 2	188 4	4452 9	N	4047	4018 0	3 8	2644	
05	34751 X	34278	-0-	-473	-0-	894 1	28700 2	258 4	4426 9	N	4024	4066 0	8 8	2594	
06	35400 X	32092	-0-	-3308	-0-	680 1	27238 2	67 4	4107 9	N	3734	3723 0	1 8	2604	
07	36580 X	27104	-0-	-9476	-0-	1310 1	20011 2	278 4	2334 5	N	2883	2939 0	1 8	2547	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)												
02	43904 X	35603	-0-	-8301	-0-	1185	1	29528	2	N	4370	4370	0	1 8	770
						83	4	4807	9						
03	47213 X	38221	-0-	-8992	-0-	1052	1	31793	2	N	4858	4629	0	1 8	998
						32	4	5344	9						
04	40500 X	35018	-0-	-5482	-0-	922	1	29290	2	N	4183	4216	0	3 8	962
						205	4	4601	9						
05	41106 X	36105	-0-	-5001	-0-	938	1	30242	2	N	4259	4259	0	7 8	955
						240	4	4685	9						
06	38160 X	34082	-0-	-4078	-0-	715	1	29014	2	N	3909	3924	0	1 8	939
						53	4	4300	9						
07	39432 X	37219	-0-	-2213	-0-	1979	1	30634	2	N	4187	4157	0	1 8	968
						4606	9								

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
02	33012 X	28735	-0-	-4277	-0-	981	1	24752	2	N	2719	2728	0	1 8	328
						11	4	2991	9						
03	34720 X	31371	-0-	-3349	-0-	889	1	27182	2	N	2980	2892	0	1 8	415
						22	4	3278	9						
04	33600 X	29878	-0-	-3722	-0-	815	1	26036	2	N	2717	2707	0	3 8	422
						38	4	2989	9						
05	32302 X	30502	-0-	-1800	-0-	814	1	26598	2	N	2752	2756	0	7 8	411
						63	4	3027	9						
06	31260 X	28110	-0-	-3150	-0-	605	1	24745	2	N	2454	2512	0	1 8	352
						61	4	2699	9						
07	31806 X	23760	-0-	-8046	-0-	1281	1	19996	2	N	2225	2132	0	1 8	444
						35	4	2448	9						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
02	97720 X	79598	-0-	-18122	-0-	3202	1	74301	2	N	351	332	0	1 8	737
						1709	4	386	9						
03	104067 X	93977	-0-	-10090	-0-	3799	1	88700	2	N	399	462	0	2 8	672
						1039	4	439	9						
04	95820 X	88617	-0-	-7203	-0-	3296	1	84025	2	N	398	335	0	3 8	732
						858	4	438	9						
05	96689 X	88835	-0-	-7854	-0-	3692	1	84455	2	N	460	434	0	8 8	750
						182	4	506	9						
06	90960 X	82626	-0-	-8334	-0-	3628	1	78435	2	N	367	369	0	1 8	747
						159	4	404	9						
07	93992 X	83141	-0-	-10851	-0-	4115	1	78595	2	N	339	261	0	1 8	824
						58	4	373	9						

STATE JULY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108															
02	50484 X	50484	-0-	-0-	-0-	1757	1	41239	2	N	3524	3661	0	1 8	3048
						3612	4	3876	9						
03	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	1889	1	44118	2	N	3765	3668	0	1 8	3144
						5186	4	4142	9						
04	55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	1932	1	48586	2	N	3673	3676	0	3 8	3138
						506	4	4040	9						
05	57491 X	57491	-0-	-0-	-0-	2224	1	50789	2	N	3861	3841	0	8 8	3150
						231	4	4247	9						
06	55050 X	47528	-0-	-7522	-0-	1923	1	41565	2	N	3418	3439	0	1 8	3128
						280	4	3760	9						
07	56885 X	45488	-0-	-11397	-0-	2070	1	39507	2	N	3491	3432	0	1 8	3186
						71	4	3840	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		30520 X	28004	-0-	-2516	-0-	928	1	23052	2	N	3517	3524	0	1 8	-0-
							155	4	3869	9						
03		33294 X	30508	-0-	-2786	-0-	847	1	25310	2	N	3882	3844	0	1 8	37
							81	4	4270	9						
04		31680 X	28516	-0-	-3164	-0-	759	1	23712	2	N	3568	3602	0	3 8	-0-
							120	4	3925	9						
05		31558 X	30934	-0-	-624	-0-	795	1	25751	2	N	3857	3808	0	7 8	42
							145	4	4243	9						
06		31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	661	1	26741	2	N	3715	3756	0	1 8	-0-
							39	4	4087	9						
07		31000 X	3528	-0-	-27472	-0-	1	4	3338	5	N	172	145	0		27
							189	9								

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
02		32900 X	29829	-0-	-3071	-0-	982	1	24743	2	N	3597	3532	0	1 8	547
							147	4	3957	9						
03		36425 X	32989	-0-	-3436	-0-	913	1	27752	2	N	3854	3847	0	1 8	553
							85	4	4239	9						
04		33720 X	32102	-0-	-1618	-0-	852	1	27097	2	N	3647	3702	0	3 8	495
							141	4	4012	9						
05		33635 X	19308	-0-	-14327	-0-	500	1	16253	2	N	2167	2186	0	5 8	471
							171	4	2384	9						
06		32370 X	29984	-0-	-2386	-0-	626	1	25141	2	N	3626	3659	0	1 8	437
							228	4	3989	9						
*07		42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	2289	1	35054	2	N	4428	4374	0	1 8	490
							287	4	4871	9						

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																
02		98392 X	75089	-0-	-23303	-0-	5258	1	64257	2	N	4458	4311	0	1 8	459
							670	4	4904	9						
03		101246 X	78889	-0-	-22357	-0-	5167	1	68522	2	N	4589	4344	0	1 8	703
							152	4	5048	9						
04		92340 X	72842	-0-	-19498	-0-	4574	1	65143	2	N	2786	2744	0	3 8	742
							60	4	3065	9						
05		89621 X	70410	-0-	-19211	-0-	4600	1	61692	2	N	3679	3616	0	7 8	798
							71	4	4047	9						
06		82590 X	64002	-0-	-18588	-0-	3701	1	56728	2	N	3248	3176	0	1 8	869
							3573	9								
07		83142 X	61634	-0-	-21508	-0-	6081	1	52221	2	N	3029	2912	0	1 8	985
							3332	9								

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787																
02		86772 X	70408	-0-	-16364	-0-	4848	1	59050	2	N	5669	5724	0	1 8	830
							274	4	6236	9						
03		91233 X	74308	-0-	-16925	-0-	4780	1	63050	2	N	5705	5762	0	2 8	771
							202	4	6276	9						
04		83280 X	70011	-0-	-13269	-0-	4173	1	58887	2	N	6295	6192	0	3 8	871
							26	4	6925	9						
05		80817 X	64799	-0-	-16018	-0-	4168	1	55604	2	N	4570	4994	0	10 8	437
							5027	9								
06		75450 X	61360	-0-	-14090	-0-	3482	1	53147	2	N	4301	4287	0	1 8	450
							4731	9								
07		77965 X	63118	-0-	-14847	-0-	6114	1	52296	2	N	4279	4328	0	1 8	400
							1	4	4707	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02		112145 X	112145	-0-	-0-	-0-	7919 1	96593 2	N	6369	6333 0	3 8	1457
							627 4	7006 9					
03		125713 X	125713	-0-	-0-	-0-	8204 1	108848 2	N	6944	6937 0	5 8	1459
							1023 4	7638 9					
04		114954 X	114954	-0-	-0-	-0-	6918 1	98332 2	N	6275	6150 0	8 8	1576
							2801 4	6903 9					
05		107828 X	107828	-0-	-0-	-0-	7043 1	94338 2	N	5781	5799 0	22 8	1536
							88 4	6359 9					
06		103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	5973 1	91533 2	N	5345	5355 0	2 8	1524
							23 4	5880 9					
*07		88157 X	88157	-0-	-0-	-0-	8658 1	74116 2	N	4894	4694 0	3 8	1721
							5383 9						

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9475	- 14705		
02	166704 X	166704	-0-	-0-	-0-	6470 1	151869 2	N	3423	3396 0	2 8	230
						4600 4	3765 9					
03	170396 X	170396	-0-	-0-	-0-	5972 1	139493 2	N	3023	3099 0	3 8	151
						21606 4	3325 9					
04	167810 X	167810	-0-	-0-	-0-	6213 1	156277 2	N	2735	2634 0	5 8	247
						2311 4	3009 9					
05	166299 X	166299	-0-	-0-	-0-	6853 1	156489 2	N	2291	2305 0	13 8	220
						437 4	2520 9					
06	159914 X	159914	-0-	-0-	-0-	6947 1	150152 2	N	1917	1981 0	1 8	155
						706 4	2109 9					
*07	160761 X	160761	-0-	-0-	-0-	7897 1	150741 2	N	1695	1722 0	1 8	127
						258 4	1865 9					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		812H	RRCID -> 278900	COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		264

HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID -> 281560	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.10309	- 15039		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	- 14268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		66398 X	66398	-0-	-0-	-0-	2853 1	60381 2	Y	2874	2868 0		63
							3 4	3161 9					
03		47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	1875 1	42712 2	Y	2691	2692 0		62
							2 4	2960 9					
04		44097 X	44097	-0-	-0-	-0-	1979 1	39861 2	Y	2039	2038 0	12 8	51
							14 4	2243 9					
05		53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	2383 1	47627 2	Y	2956	2938 0		69
							3 4	308 5					
06		60348 X	60348	-0-	-0-	-0-	2865 1	54277 2	Y	2910	2870 0	49 8	60
							5 4	3201 9					
*07		42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	2019 1	38148 2	Y	2020	2031 0		49
							104 4	2222 9					
HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461	
02		54633 X	54633	-0-	-0-	-0-	2306 1	48911 2	Y	3104	3129 0		68
							2 4	3414 9					
03		86202 X	86202	-0-	-0-	-0-	3444 1	78583 2	Y	3793	3774 0		87
							3 4	4172 9					
04		60843 X	60843	-0-	-0-	-0-	2706 1	54535 2	Y	3258	3243 0	20 8	82
							18 4	3584 9					
05		84274 X	84274	-0-	-0-	-0-	3829 1	76552 2	Y	3045	3056 0		71
							4 4	539 5					
06		59356 X	59356	-0-	-0-	-0-	2815 1	53270 2	Y	2972	2932 0	50 8	61
							2 4	3269 9					
*07		35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	1676 1	31649 2	Y	2289	2295 0		55
							86 4	2518 9					
HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848	
02		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	1204 1	25508 2	Y	2192	2205 0		48
							1 4	2411 9					
03		47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	1883 1	42913 2	Y	2511	2501 0		58
							1 4	2762 9					
04		43299 X	43299	-0-	-0-	-0-	1918 1	38621 2	Y	2497	2492 0		63
							13 4	2747 9					
05		49898 X	49898	-0-	-0-	-0-	2263 1	45197 2	Y	2214	2226 0		51
							3 4	2435 9					
06		45438 X	45438	-0-	-0-	-0-	2146 1	40635 2	Y	2415	2383 0	33 8	50
							2657 9						
*07		81767 X	81767	-0-	-0-	-0-	3986 1	75344 2	Y	2028	2029 0		49
							206 4	2231 9					
HH SW 5		WELL #:		27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HH SW 5			WELL #:		28HD	RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9976 - 14712				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5			WELL #:		23HA	RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234 - 13716				
02		71327 X	71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0			34
								2	4	1709	9						
03		66725 X	66725	-0-	-0-	-0-	2719	1	62019	2	Y	1805	1798	0			41
								1	4	1986	9						
04		99721 X	99721	-0-	-0-	-0-	4633	1	93323	2	Y	1576	1577	0			40
								31	4	1734	9						
05		60944 X	60944	-0-	-0-	-0-	2817	1	56307	2	Y	1650	1652	0			38
								5	4	1815	9						
06		48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	22	8	34
								2	4	1781	9						
*07		37014 X	37014	-0-	-0-	-0-	1770	1	33472	2	Y	1528	1525	0			37
								91	4	1681	9						

HH SW 5			WELL #:		24HC	RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120 - 14442				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5			WELL #:		25HD	RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10161 - 14883				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0016WA	RRCID ->	282362	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9616 - 19557				
02		156072 X	156072	-0-	-0-	-0-	5274	1	141193	2	N	8703	8715	0			90
								32	4	9573	9						
03		183352 X	183352	-0-	-0-	-0-	6403	1	166243	2	N	9709	9696	0			103
								26	4	10680	9						
04		158553 X	158553	-0-	-0-	-0-	5637	1	143472	2	N	8567	8515	0			155
								20	4	9424	9						
*05		144076 X	144076	-0-	-0-	-0-	5125	1	129955	2	N	8162	8194	0			123
								18	4	8978	9						
*06		168857 X	168857	-0-	-0-	-0-	6165	1	150923	2	N	10677	10552	0	67	8	181
								24	4	11745	9						
*07		187449 X	187449	-0-	-0-	-0-	7015	1	169866	2	N	9556	9577	0			160
								56	4	10512	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

02	105413 X	105413	-0-	-0-	-0-	4623	1	97946	2	Y	2582	2595	0	57
						4	4	2840	9					
03	89710 X	89710	-0-	-0-	-0-	3629	1	82754	2	Y	3023	3011	0	69
						2	4	3325	9					
04	81219 X	81219	-0-	-0-	-0-	3632	1	73174	2	Y	3989	3934	0	100
						25	4	4388	9				24	8
05	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	2403	1	48003	2	Y	5865	5829	0	136
						4	4	6452	9					
06	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	981	1	18563	2	Y	1401	1484	0	29
						1541	9							
*07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	2347	2319	0	57
						16	4	2582	9					

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

02	60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	2527	1	53541	2	Y	4445	4450	0	98
						2	4	4890	9					
03	41574 X	41574	-0-	-0-	-0-	1573	1	35830	2	Y	3790	3801	0	87
						2	4	4169	9					
04	67942 X	67942	-0-	-0-	-0-	2934	1	59126	2	Y	5329	5250	0	134
						20	4	5862	9					
05	63755 X	63755	-0-	-0-	-0-	2831	1	56640	2	Y	3892	3936	0	90
						3	4	4281	9					
06	62676 X	62676	-0-	-0-	-0-	2930	1	55483	2	Y	3875	3820	0	80
						4263	9						65	8
*07	49831 X	49831	-0-	-0-	-0-	2312	1	43779	2	Y	3291	3292	0	79
						120	4	3620	9					

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	1312	1	35659	2	Y	13243	13229	0			89
						9	4	14567	9							
03	43648 X	28941	-0-	-14707	-0-	813	1	21347	2	Y	6161	6155	0			95
						4	4	6777	9							
04	42240 X	23753	-0-	-18487	-0-	712	1	18431	2	Y	4189	4220	0			64
						2	4	4608	9							
*05	43648 X	23832	-0-	-19816	-0-	726	1	18723	2	Y	3983	3988	0			59
						2	4	4381	9							
*06	42240 X	22508	-0-	-19732	-0-	726	1	17952	2	Y	3480	3489	0			50
						2	4	3828	9							
*07	20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	677	1	16492	2	Y	3270	3268	0			52
						5	4	3597	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	188	1			345
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	74373 X	74373	-0-	-0-	-0-	2238 1	60812 2	Y	10280	10266 0	69
						15 4	11308 9				
03	56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	1761 1	46377 2	Y	7278	7234 0	113
						6 4	8006 9				
04	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	1485 1	38363 2	Y	5853	5876 0	90
						6 4	6438 9				
*05	57617 X	57617	-0-	-0-	-0-	1914 1	49312 2	Y	5803	5806 0	87
						8 4	6383 9				
*06	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	1402 1	34785 2	Y	4925	4941 0	71
						7 4	5418 9				
07	48453 X	40331	-0-	-8122	-0-	1359 1	33418 2	Y	5040	5031 0	80
						10 4	5544 9				
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545			
02	70248 X	70248	-0-	-0-	-0-	2252 1	61053 2	Y	6299	6293 0	42
						14 4	6929 9				
03	70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	2304 1	60558 2	Y	6750	6687 0	105
						10 4	7425 9				
04	63166 X	63166	-0-	-0-	-0-	2123 1	54647 2	Y	5807	5823 0	89
						8 4	6388 9				
*05	85709 X	85709	-0-	-0-	-0-	2927 1	75266 2	Y	6822	6809 0	102
						12 4	7504 9				
*06	48480 X	40257	-0-	-8223	-0-	1362 1	33830 2	Y	4599	4635 0	66
						6 4	5059 9				
07	59923 X	46749	-0-	-13174	-0-	1605 1	39316 2	Y	5286	5268 0	84
						13 4	5815 9				
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602			
02	41468 X	37617	-0-	-3851	-0-	1160 1	31476 2	Y	4522	4522 0	30
						7 4	4974 9				
03	45911 X	45496	-0-	-415	-0-	1482 1	38956 2	Y	4592	4551 0	71
						7 4	5051 9				
04	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	1513 1	38965 2	Y	4388	4392 0	67
						6 4	4827 9				
*05	58700 X	58700	-0-	-0-	-0-	1921 1	49358 2	Y	6739	6705 0	101
						8 4	7413 9				
*06	49701 X	49701	-0-	-0-	-0-	1682 1	41717 2	Y	5723	5741 0	83
						7 4	6295 9				
07	46810 X	40256	-0-	-6554	-0-	1383 1	33925 2	Y	4487	4499 0	71
						12 4	4936 9				
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9700 - 19865		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	120287 X	120287	-0-	-0-	-0-	3524 1	95630 2	N	19193	19094 0		129
						21 4	21112 9					
03	61721 X	48480	-0-	-13241	-0-	1420 1	37411 2	N	8766	8759 0		136
						6 4	9643 9					
04	39134 X	39134	-0-	-0-	-0-	1207 1	31130 2	N	6175	6216 0		95
						4 4	6793 9					
*05	66650 X	37541	-0-	-29109	-0-	1180 1	30285 2	N	5520	5533 0		82
						4 4	6072 9					
*06	74312 X	74312	-0-	-0-	-0-	2567 1	63630 2	N	7367	7343 0		106
						11 4	8104 9					
07	66650 X	33958	-0-	-32692	-0-	1118 1	27500 2	N	4846	4875 0		77
						9 4	5331 9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9764 - 19929		
02	54740 X	4014	-0-	-50726	-0-	77 1	2010 2	N	1752	1754 0		12
						1927 9						
03	54870 X	4267	-0-	-50603	-0-	139 1	3799 2	N	299	306 0		5
						329 9						
04	10980 X	4594	-0-	-6386	-0-	159 1	4165 2	N	245	246 0		4
						270 9						
*05	11346 X	3214	-0-	-8132	-0-	97 1	2547 2	N	518	514 0		8
						570 9						
*06	48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	1679 1	41722 2	N	4469	4413 0		64
						7 4	4916 9					
*07	46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	1568 1	38380 2	N	5506	5483 0		87
						13 4	6057 9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9742 - 19907		
02	47488 X	666	-0-	-46822	-0-	20 1	645 2	N	1	1 0		-0-
						1 9						
03	52576 X	21562	-0-	-31014	-0-	794 1	20751 2	N	12	12 0		-0-
						4 4	13 9					
04	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	462 1	11925 2	N	1587	1563 0		24
						2 4	1746 9					
*05	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	304 1	7805 2	N	2005	1999 0		30
						2 4	2206 9					
*06	20880 X	20335	-0-	-545	-0-	676 1	16830 2	N	2570	2563 0		37
						2 4	2827 9					
07	21576 X	15161	-0-	-6415	-0-	489 1	12004 2	N	2422	2421 0		38
						4 4	2664 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9762 - 19909		
02	80229 X	80229	-0-	-0-	-0-	2299 1	62430 2	N	14078	14125 0		95
						14 4	15486 9					
03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1452 1	38207 2	N	6541	6535 0		101
						9 4	7195 9					
04	45180 X	34450	-0-	-10730	-0-	1077 1	27603 2	N	5237	5258 0		80
						9 4	5761 9					
*05	46686 X	34026	-0-	-12660	-0-	1074 1	27539 2	N	4917	4924 0		73
						4 4	5409 9					
*06	45180 X	38166	-0-	-7014	-0-	1260 1	31332 2	N	5064	5064 0		73
						4 4	5570 9					
07	46686 X	36897	-0-	-9789	-0-	1233 1	30258 2	N	4906	4901 0		78
						9 4	5397 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28728 X	11705	-0-	-17023	-0-	312 1	8268 2	2	N	2839	2845 0		19
							2 4	3123 9						
03		31806 X	7667	-0-	-24139	-0-	231 1	6290 2	2	N	1042	1045 0		16
							1146 9							
04		19200 X	7669	-0-	-11531	-0-	235 1	6154 2	2	N	1164	1162 0		18
							1280 9							
*05		19840 X	18233	-0-	-1607	-0-	629 1	16241 2	2	N	1237	1237 0		18
							2 4	1361 9						
*06		35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	1205 1	29939 2	2	N	3881	3843 0		56
							6 4	4269 9						
*07		39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	1385 1	33977 2	2	N	4090	4081 0		65
							12 4	4499 9						

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
02		49700 X	17297	-0-	-32403	-0-	485 1	13334 2	2	N	3157	3155 0		21
							5 4	3473 9						
03		40269 X	9136	-0-	-31133	-0-	251 1	6350 2	2	N	2303	2288 0		36
							2 4	2533 9						
04		16980 X	12686	-0-	-4294	-0-	400 1	10251 2	2	N	1848	1856 0		28
							2 4	2033 9						
*05		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	794 1	20367 2	2	N	1986	1984 0		30
							6 4	2185 9						
*06		18390 X	16472	-0-	-1918	-0-	552 1	13703 2	2	N	2014	2015 0		29
							2 4	2215 9						
07		19158 X	16513	-0-	-2645	-0-	553 1	13570 2	2	N	2168	2163 0		34
							5 4	2385 9						

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279														
02		171439 X	171439	-0-	-0-	-0-	5587 1	149636 2	2	N	14711	14717 0		152
							34 4	16182 9						
03		209576 X	209576	-0-	-0-	-0-	7157 1	185825 2	2	N	15057	15049 0		160
							31 4	16563 9						
04		189445 X	189445	-0-	-0-	-0-	6640 1	169146 2	2	N	12393	12328 0		225
							27 4	13632 9						
*05		175537 X	175537	-0-	-0-	-0-	6175 1	156384 2	2	N	11776	11824 0		177
							24 4	12954 9						
*06		168422 X	168422	-0-	-0-	-0-	6137 1	150306 2	2	N	10866	10791 0	68 8	184
							26 4	11953 9						
*07		180749 X	180749	-0-	-0-	-0-	6661 1	161297 2	2	N	11581	11571 0		194
							52 4	12739 9						

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996														
02		83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	2758 1	73937 2	2	N	6610	6614 0		68
							18 4	7271 9						
03		151879 X	151879	-0-	-0-	-0-	5306 1	137811 2	2	N	7945	7929 0		84
							22 4	8740 9						
04		142285 X	142285	-0-	-0-	-0-	5076 1	129236 2	2	N	7230	7183 0		131
							20 4	7953 9						
*05		139946 X	139946	-0-	-0-	-0-	5024 1	127292 2	2	N	6916	6943 0		104
							22 4	7608 9						
*06		130001 X	130001	-0-	-0-	-0-	4831 1	118219 2	2	N	6301	6259 0	39 8	107
							20 4	6931 9						
*07		131414 X	131414	-0-	-0-	-0-	4921 1	119064 2	2	N	6717	6712 0		112
							40 4	7389 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

02	61270 X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0			76
							2	3772	9							
03	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	2630	1	59973	2	N	3948	3933	0			91
							3	4343	9							
04	93312 X	93312	-0-	-0-	-0-	4235	1	85268	2	N	3436	3440	0			87
							29	3780	9							
05	67741 X	67741	-0-	-0-	-0-	3066	1	61282	2	N	3081	3096	0			72
							4	3389	9							
06	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	2553	1	48298	2	N	3291	3250	0	45	8	68
							2	3620	9							
*07	76609 X	76609	-0-	-0-	-0-	3691	1	69764	2	N	2694	2697	0			65
							191	2963	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

02	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0			66
							2	3300	9							
03	64291 X	64291	-0-	-0-	-0-	2551	1	58188	2	N	3228	3220	0			74
							1	3551	9							
04	72621 X	72621	-0-	-0-	-0-	3275	1	65987	2	N	3034	3031	0			77
							22	3337	9							
05	74552 X	74552	-0-	-0-	-0-	3408	1	68122	2	N	2743	2756	0			64
							5	3017	9							
06	105571 X	105571	-0-	-0-	-0-	5140	1	97298	2	N	2840	2806	0	39	8	59
							9	3124	9							
*07	125869 X	125869	-0-	-0-	-0-	6145	1	116192	2	N	2919	2907	0			71
							321	3211	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

02	58752 X	58752	-0-	-0-	-0-	2519	1	53342	2	N	2625	2632	0			58
							3	2888	9							
03	59133 X	59133	-0-	-0-	-0-	2322	1	52961	2	N	3498	3476	0			80
							2	3848	9							
04	57424 X	57424	-0-	-0-	-0-	2571	1	51837	2	N	2725	2736	0			69
							18	2998	9							
05	63079 X	63079	-0-	-0-	-0-	2863	1	57226	2	N	2715	2721	0			63
							3	2987	9							
06	49778 X	49778	-0-	-0-	-0-	2373	1	44922	2	N	2257	2242	0	31	8	47
							2483	9								
*07	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	2662	1	50363	2	N	2282	2274	0			55
							138	2510	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID -> 284086		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	2206	1 46720	2	2636	N	2396	2402	0			53
03	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	2370	1 54049	2	3155	N	2868	2855	0			66
04	58169 X	58169	-0-	-0-	-0-	2618	1 52735	2	2798	N	2544	2546	0			64
05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	3622	1 72352	2	2536	N	2305	2315	0			54
06	50598 X	50598	-0-	-0-	-0-	2410	1 45622	2	2563	N	2330	2304	0	32	8	48
*07	66152 X	66152	-0-	-0-	-0-	3189	1 60272	2	2526	N	2296	2289	0			55
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812								
02	168104 X	168104	-0-	-0-	-0-	5925	1 158423	2	3717	N	3379	3383	0			35
03	141387 X	141387	-0-	-0-	-0-	5101	1 132392	2	3872	N	3520	3518	0			37
04	137536 X	137536	-0-	-0-	-0-	5063	1 128844	2	3606	N	3278	3256	0			59
*05	142032 X	142032	-0-	-0-	-0-	5250	1 133138	2	3622	N	3293	3303	0			49
*06	127446 X	127446	-0-	-0-	-0-	4872	1 119255	2	3299	N	2999	2978	0	19	8	51
*07	131400 X	131400	-0-	-0-	-0-	5071	1 122804	2	3484	N	3167	3165	0			53
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371			
02	32900 X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0	56
						1	4	2797	9					
03	36425 X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1	30839	2	N	2615	2611	0	60
						1	4	2877	9					
04	34230 X	27004	-0-	-7226	-0-	1147	1	23128	2	N	2474	2457	0	62
						8	4	2721	9					
05	33170 X	22416	-0-	-10754	-0-	954	1	19104	2	N	1983	1999	0	46
						1	4	176	5					
06	33930 X	26643	-0-	-7287	-0-	1226	1	23156	2	N	2055	2024	0	42
						2261	9							
07	35061 X	13625	-0-	-21436	-0-	617	1	11667	2	N	1190	1203	0	29
						32	4	1309	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

02	129794 X	129794	-0-	-0-	-0-	4337 1	116037 2	N	8536	8556	0	88
						30 4	9390 9					
03	146087 X	146087	-0-	-0-	-0-	5090 1	132021 2	N	8142	8144	0	86
						20 4	8956 9					
04	136961 X	136961	-0-	-0-	-0-	4874 1	123886 2	N	7436	7387	0	135
						21 4	8180 9					
*05	139035 X	139035	-0-	-0-	-0-	4961 1	125750 2	N	7545	7567	0	113
						24 4	8300 9					
*06	136794 X	136794	-0-	-0-	-0-	5077 1	124246 2	N	6774	6730	0	42 8 115
						20 4	7451 9					
*07	134348 X	134348	-0-	-0-	-0-	5018 1	121529 2	N	7056	7053	0	118
						39 4	7762 9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

02	161934 X	161934	-0-	-0-	-0-	4632 1	125708 2	N	28696	28592	0	201
						28 4	31566 9					
03	186754 X	186754	-0-	-0-	-0-	5206 1	136855 2	N	40612	40499	0	314
						20 4	44673 9					
04	141190 X	141190	-0-	-0-	-0-	3736 1	96425 2	N	37284	37223	0	89 8 286
						17 4	41012 9					
*05	89733 X	89733	-0-	-0-	-0-	2288 1	58750 2	N	26079	26126	0	239
						8 4	28687 9					
*06	157566 X	157566	-0-	-0-	-0-	4440 1	110122 2	N	39077	38933	0	383
						19 4	42985 9					
*07	143639 X	143639	-0-	-0-	-0-	4894 1	120104 2	N	16910	17071	0	222
						40 4	18601 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #:		0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	7757 1	210544 2	N	12688	12697 0		89	
							53 4	13957 9						
03		229915 X	229915	-0-	-0-	-0-	7889 1	207627 2	N	13058	13046 0		101	
							35 4	14364 9						
04		186021 X	186021	-0-	-0-	-0-	6538 1	168716 2	N	9766	9769 0	23 8	75	
							24 4	10743 9						
*05		212064 X	212064	-0-	-0-	-0-	7504 1	192924 2	N	10551	10530 0		96	
							30 4	11606 9						
*06		201367 X	201367	-0-	-0-	-0-	7573 1	188017 2	N	5223	5268 0		51	
							32 4	5745 9						
*07		187768 X	187768	-0-	-0-	-0-	6906 1	169305 2	N	10456	10370 0		137	
							55 4	11502 9						

HH SW 3		WELL #:		29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HH SW 3		WELL #:		23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 9269 - 14625		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAY ARIA 03/46 A		WELL #:		0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10324 - 19892		
02		39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	1383 1	37555 2	N	480	482 0		3	
							9 4	528 9						
03		38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	1396 1	36710 2	N	487	486 0		4	
							6 4	536 9						
04		25518 X	25518	-0-	-0-	-0-	939 1	24166 2	N	372	372 0	1 8	3	
							4 4	409 9						
*05		58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	2144 1	55158 2	N	736	732 0		7	
							8 4	810 9						
*06		43272 X	43272	-0-	-0-	-0-	1670 1	41431 2	N	150	156 0		1	
							6 4	165 9						
*07		36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	1413 1	34703 2	N	-0-	1 0		-0-	
							12 4							

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631		PERF.10049 - 20100		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905 - 19808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 9249 - 13934		
02	29316 X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1 25305 2	N	2188	2200 0		48
							1 4 2407 9					
03	66934 X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1 60891 2	N	3064	3042 0		70
							3 4 3370 9					
04	33690 X	31046	-0-	-2644	-0-	1362	1 27424 2	N	2046	2053 0	12 8	51
							9 4 2251 9					
05	34813 X	29045	-0-	-5768	-0-	1261	1 25165 2	N	2379	2375 0		55
							2 4 2617 9					
06	52830 X	25841	-0-	-26989	-0-	1172	1 22185 2	N	2256	2226 0	38 8	47
							2 4 2482 9					
07	54591 X	16905	-0-	-37686	-0-	757	1 14285 2	N	1658	1665 0		40
							39 4 1824 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8873 - 19372		
*11	61680 X	54185	-0-	-7495	-0-	704	1 47651 2	N	5056	5059 0		18
							268 4 5562 9					
*12	61318 X	52692	-0-	-8626	-0-	667	1 46773 2	N	4734	4732 0		20
							45 4 5207 9					
01	61318 X	57213	-0-	-4105	-0-	821	1 51610 2	N	4291	4293 0		18
							62 4 4720 9					
02	48720 X	46736	-0-	-1984	-0-	648	1 41775 2	N	3885	3887 0		16
							39 4 4274 9					
03	52421 X	25489	-0-	-26932	-0-	320	1 22976 2	N	1987	1993 0		10
							7 4 2186 9					
04	51772 X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1 46061 2	N	4523	4505 0		28
							12 4 4975 9					
*05	51274 X	38554	-0-	-12720	-0-	564	1 34584 2	N	3086	3104 0		10
							11 4 3395 9					
*06	50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	931	1 45987 2	N	3541	3531 0		20
							21 4 3895 9					
07	53506 X	52727	-0-	-779	-0-	902	1 47475 2	N	3937	3938 0		19
							19 4 4331 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 10472 - 20691		
02	285870 X	285870	-0-	-0-	-0-	9483	1 257365 2	N	17239	17258 0		121
							59 4 18963 9					
03	290945 X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1 263203 2	N	16085	16082 0		124
							43 4 17694 9					
04	239402 X	239402	-0-	-0-	-0-	8445	1 217787 2	N	11943	11946 0	29 8	92
							33 4 13137 9					
*05	246176 X	246176	-0-	-0-	-0-	8842	1 227331 2	N	9059	9068 0		83
							38 4 9965 9					
*06	227331 X	227331	-0-	-0-	-0-	8485	1 210519 2	N	7538	7547 0		74
							35 4 8292 9					
*07	224850 X	224850	-0-	-0-	-0-	8381	1 205677 2	N	9753	9699 0		128
							64 4 10728 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	197713 X	197713	-0-	-0-	-0-	6599 1 40 4	179161 2 11913 9	N	10830	10848 0	105
03	224582 X	224582	-0-	-0-	-0-	7818 1 31 4	205765 2 10968 9	N	9971	9987 0	89
04	221127 X	221127	-0-	-0-	-0-	7863 1 32 4	202958 2 10274 9	N	9340	9357 0	72
*05	221370 X	221370	-0-	-0-	-0-	7952 1 34 4	204508 2 8876 9	N	8069	8081 0	60
*06	162716 X	162716	-0-	-0-	-0-	5995 1 23 4	148859 2 7839 9	N	7126	7106 0	80
*07	191574 X	191574	-0-	-0-	-0-	7137 1 56 4	175173 2 9208 9	N	8371	8377 0	74

HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438			
*11	70387 X	70387	-0-	-0-	-0-	939 1 359 4	63497 2 5592 9	N	5084	5097 0	18
*12	73428 X	73428	-0-	-0-	-0-	955 1 66 4	66967 2 5440 9	N	4945	4942 0	21
01	67609 X	67609	-0-	-0-	-0-	979 1 75 4	61575 2 4980 9	N	4527	4529 0	19
02	63182 X	63182	-0-	-0-	-0-	893 1 52 4	57576 2 4661 9	N	4237	4238 0	18
03	38700 X	38700	-0-	-0-	-0-	491 1 9 4	35150 2 3050 9	N	2773	2777 0	14
04	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	830 1 13 4	52880 2 5805 9	N	5277	5259 0	32
*05	50950 X	50950	-0-	-0-	-0-	732 1 14 4	45010 2 5194 9	N	4722	4738 0	16
*06	60937 X	60937	-0-	-0-	-0-	1098 1 25 4	54371 2 5443 9	N	4948	4937 0	27
*07	53646 X	53646	-0-	-0-	-0-	907 1 19 4	47782 2 4938 9	N	4489	4494 0	22

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538			
02	268570 X	268570	-0-	-0-	-0-	9162 1 60 4	249005 2 10343 9	N	9403	9416 0	66
03	289147 X	289147	-0-	-0-	-0-	10193 1 43 4	268134 2 10777 9	N	9797	9787 0	76
04	225629 X	225629	-0-	-0-	-0-	8097 1 39 4	208931 2 8562 9	N	7784	7781 0	19 8 60
*05	180547 X	180547	-0-	-0-	-0-	6252 1 30 4	161017 2 13248 9	N	12044	11994 0	110
*06	180603 X	180603	-0-	-0-	-0-	6774 1 29 4	168067 2 5733 9	N	5212	5271 0	51
*07	224953 X	224953	-0-	-0-	-0-	8459 1 68 4	207675 2 8751 9	N	7955	7901 0	105

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	80460 X	80460	-0-	-0-	-0-	1060	1 71695	2 7301	N	6637	6655	0		24
						404	4 4991	9 7301						
*12	77035 X	60304	-0-	-16731	-0-	769	1 53912	2 5572	N	5065	5068	0		21
						51	4 5572	9 6392						
*01	77035 X	72395	-0-	-4640	-0-	1033	1 64893	2 6392	N	5811	5807	0		25
						77	4 6392	9 55992						
02	69580 X	62942	-0-	-6638	-0-	869	1 55992	2 6029	N	5481	5483	0		23
						52	4 6029	9 33372						
03	76973 X	37478	-0-	-39495	-0-	465	1 33372	2 3632	N	3302	3308	0		17
						9	4 3632	9 21189						
04	74490 X	24889	-0-	-49601	-0-	333	1 21189	2 3362	N	3056	3054	0		19
						5	4 3362	9 41947						
*05	65069 X	48635	-0-	-16434	-0-	684	1 41947	2 5990	N	5445	5446	0		18
						14	4 5990	9 48272						
*06	62820 X	55860	-0-	-6960	-0-	975	1 48272	2 6591	N	5992	5977	0		33
						22	4 6591	9 40382						
07	61256 X	48838	-0-	-12418	-0-	768	1 40382	2 7671	N	6974	6973	0		34
						17	4 7671	9						
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879				
02	195562 X	195562	-0-	-0-	-0-	6623	1 179903	2 8997	N	8179	8189	0		57
						39	4 8997	9 165507						
03	178031 X	178031	-0-	-0-	-0-	6287	1 165507	2 6212	N	5647	5660	0		44
						25	4 6212	9 147535						
04	160143 X	160143	-0-	-0-	-0-	5721	1 147535	2 6865	N	6241	6222	0	15 8	48
						22	4 6865	9 191334						
*05	201779 X	201779	-0-	-0-	-0-	7445	1 191334	2 2970	N	2700	2723	0		25
						30	4 2970	9 181313						
*06	194677 X	194677	-0-	-0-	-0-	7305	1 181313	2 6028	N	5480	5451	0		54
						31	4 6028	9 181065						
*07	196943 X	196943	-0-	-0-	-0-	7384	1 181065	2 8435	N	7668	7621	0		101
						59	4 8435	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412				
*11	70111 X	70111	-0-	-0-	-0-	886	1 59873	2 9013	N	8194	8221	0		54
						339	4 9013	9 45036						
*12	53072 X	52798	-0-	-274	-0-	643	1 45036	2 7075	N	6432	6451	0		35
						44	4 7075	9 54646						
01	99045 X	62196	-0-	-36849	-0-	871	1 54646	2 6613	N	6012	6017	0		30
						66	4 6613	9 42197						
02	89460 X	48143	-0-	-41317	-0-	653	1 42197	2 5253	N	4775	4781	0		24
						40	4 5253	9 41727						
03	99045 X	48185	-0-	-50860	-0-	582	1 41727	2 5864	N	5331	5313	0		42
						12	4 5864	9 20221						
04	63960 X	23034	-0-	-40926	-0-	319	1 20221	2 2489	N	2263	2286	0		19
						5	4 2489	9 38247						
*05	56048 X	44716	-0-	-11332	-0-	623	1 38247	2 5834	N	5304	5281	0		42
						12	4 5834	9 42538						
*06	54060 X	48842	-0-	-5218	-0-	861	1 42538	2 5424	N	4931	4931	0		42
						19	4 5424	9 43519						
*07	49181 X	49181	-0-	-0-	-0-	826	1 43519	2 4819	N	4381	4386	0		37
						17	4 4819	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	35640 X	31615	-0-	-4025	-0-	386 1	26224 2	N	4415	4389 0		29
						148 4	4857 9					
*12	34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	408 1	28656 2	N	4519	4523 0		25
						28 4	4971 9					
01	33387 X	33112	-0-	-275	-0-	447 1	28180 2	N	4047	4052 0		20
						33 4	4452 9					
02	33655 X	33655	-0-	-0-	-0-	447 1	28866 2	N	3923	3923 0		20
						27 4	4315 9					
03	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	411 1	29647 2	N	4092	4080 0		32
						9 4	4501 9					
04	30000 X	20598	-0-	-9402	-0-	283 1	17901 2	N	2190	2204 0		18
						5 4	2409 9					
*05	31651 X	30884	-0-	-767	-0-	431 1	26384 2	N	3693	3682 0		29
						7 4	4062 9					
*06	33450 X	32491	-0-	-959	-0-	566 1	27946 2	N	3606	3604 0		31
						12 4	3967 9					
07	34565 X	34306	-0-	-259	-0-	571 1	29940 2	N	3438	3440 0		29
						13 4	3782 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8996 - 19412		
*11	64530 X	56178	-0-	-8352	-0-	737 1	49839 2	N	4835	4842 0		17
						283 4	5319 9					
*12	56792 X	53692	-0-	-3100	-0-	685 1	47963 2	N	4544	4542 0		19
						46 4	4998 9					
*01	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	884 1	55519 2	N	3919	3921 0		17
						67 4	4311 9					
02	52976 X	46823	-0-	-6153	-0-	653 1	42095 2	N	3667	3669 0		15
						41 4	4034 9					
03	54126 X	16455	-0-	-37671	-0-	212 1	15032 2	N	1096	1105 0		6
						5 4	1206 9					
04	53550 X	20626	-0-	-32924	-0-	287 1	18178 2	N	1960	1954 0		12
						5 4	2156 9					
*05	54002 X	5860	-0-	-48142	-0-	82 1	5062 2	N	649	659 0		2
						2 4	714 9					
*06	52170 X	36956	-0-	-15214	-0-	670 1	33104 2	N	2880	2866 0		16
						14 4	3168 9					
07	45229 X	43652	-0-	-1577	-0-	722 1	38073 2	N	4401	4396 0		21
						16 4	4841 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9050 - 19511		
*11	64256 X	64256	-0-	-0-	-0-	854 1	57735 2	N	4856	4859 0		17
						325 4	5342 9					
*12	65677 X	65677	-0-	-0-	-0-	860 1	60116 2	N	4219	4218 0		18
						60 4	4641 9					
01	62124 X	60932	-0-	-1192	-0-	884 1	55541 2	N	4036	4037 0		17
						67 4	4440 9					
02	60707 X	60707	-0-	-0-	-0-	864 1	55736 2	N	3686	3688 0		15
						52 4	4055 9					
03	62155 X	55182	-0-	-6973	-0-	697 1	50261 2	N	3827	3823 0		19
						14 4	4210 9					
04	60150 X	41149	-0-	-19001	-0-	580 1	37042 2	N	3197	3196 0		20
						10 4	3517 9					
*05	61411 X	45238	-0-	-16173	-0-	660 1	40565 2	N	3636	3644 0		12
						13 4	4000 9					
*06	57060 X	25850	-0-	-31210	-0-	478 1	23528 2	N	1667	1670 0		9
						10 4	1834 9					
07	58962 X	48151	-0-	-10811	-0-	810 1	42673 2	N	4228	4216 0		21
						17 4	4651 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768			
02	115636	X	115636	-0-	-0-	-0-	3711 1	100737 2	N	10151 10172 0	98
							22 4	11166 9			
03	129273	X	129273	-0-	-0-	-0-	4404 1	115752 2	N	8273 8297 0	74
							17 4	9100 9			
04	240689	X	240689	-0-	-0-	-0-	8589 1	221590 2	N	9520 9520 0	74
							38 4	10472 9			
*05	241465	X	241465	-0-	-0-	-0-	8593 1	221021 2	N	10741 10735 0	80
							36 4	11815 9			
*06	200944	X	200944	-0-	-0-	-0-	7351 1	182385 2	N	10162 10128 0	114
							30 4	11178 9			
*07	192372	X	192372	-0-	-0-	-0-	7070 1	173470 2	N	10702 10722 0	94
							60 4	11772 9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328			
*11	66180	X	55681	-0-	-10499	-0-	728 1	49155 2	N	5019 5029 0	18
							277 4	5521 9			
*12	63618	X	63618	-0-	-0-	-0-	820 1	57450 2	N	4811 4809 0	20
							56 4	5292 9			
01	62341	X	57195	-0-	-5146	-0-	819 1	51464 2	N	4410 4411 0	19
							61 4	4851 9			
02	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	788 1	50815 2	N	3919 3922 0	16
							48 4	4311 9			
03	60605	X	53268	-0-	-7337	-0-	672 1	48261 2	N	3929 3925 0	20
							13 4	4322 9			
04	58650	X	44173	-0-	-14477	-0-	621 1	39605 2	N	3579 3577 0	22
							10 4	3937 9			
*05	59272	X	48765	-0-	-10507	-0-	709 1	43555 2	N	4079 4087 0	14
							14 4	4487 9			
*06	52800	X	26941	-0-	-25859	-0-	492 1	24394 2	N	1858 1862 0	10
							11 4	2044 9			
07	54560	X	44039	-0-	-10521	-0-	751 1	39538 2	N	3394 3387 0	17
							17 4	3733 9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437			
*11	66555	X	66555	-0-	-0-	-0-	879 1	59278 2	N	5512 5543 0	20
							335 4	6063 9			
*12	61752	X	60335	-0-	-1417	-0-	769 1	53928 2	N	5078 5077 0	21
							52 4	5586 9			
01	84816	X	63715	-0-	-21101	-0-	917 1	57590 2	N	4671 4672 0	20
							70 4	5138 9			
02	76608	X	54860	-0-	-21748	-0-	764 1	49304 2	N	4314 4316 0	18
							47 4	4745 9			
03	84816	X	55500	-0-	-29316	-0-	689 1	49728 2	N	4608 4603 0	23
							14 4	5069 9			
04	63330	X	54620	-0-	-8710	-0-	754 1	48028 2	N	5296 5287 0	32
							12 4	5826 9			
*05	61278	X	61278	-0-	-0-	-0-	871 1	53372 2	N	6382 6392 0	22
							15 4	7020 9			
*06	55110	X	30886	-0-	-24224	-0-	566 1	27919 2	N	2172 2182 0	12
							12 4	2389 9			
07	56947	X	56355	-0-	-592	-0-	977 1	51353 2	N	3640 3634 0	18
							21 4	4004 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	51632 X	51632	-0-	-0-	-0-	640	1 43316	2 N	6756	6765	0	24
						244	4 7432	9				
*12	51925 X	50353	-0-	-1572	-0-	606	1 42456	2 N	6591	6587	0	28
						41	4 7250	9				
*01	54477 X	54477	-0-	-0-	-0-	747	1 47009	2 N	6059	6061	0	26
						56	4 6665	9				
02	46256 X	41736	-0-	-4520	-0-	555	1 35741	2 N	4915	4921	0	20
						33	4 5407	9				
03	50618 X	50618	-0-	-0-	-0-	607	1 43697	2 N	5728	5719	0	29
						13	4 6301	9				
04	54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	753	1 47996	2 N	4897	4896	0	30
						12	4 5387	9				
*05	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	758	1 46533	2 N	5143	5156	0	17
						14	4 5657	9				
*06	50130 X	27885	-0-	-22245	-0-	494	1 24541	2 N	2581	2584	0	14
						11	4 2839	9				
*07	53124 X	53124	-0-	-0-	-0-	882	1 46443	2 N	5255	5243	0	26
						18	4 5781	9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771				
02	238384 X	238384	-0-	-0-	-0-	7938	1 215550	2 N	13495	13565	0	131
						51	4 14845	9				
03	245138 X	245138	-0-	-0-	-0-	8353	1 219715	2 N	15487	15480	0	138
						34	4 17036	9				
04	244629 X	244629	-0-	-0-	-0-	8563	1 220972	2 N	13689	13721	0	106
						36	4 15058	9				
*05	236323 X	236323	-0-	-0-	-0-	8384	1 215596	2 N	11188	11211	0	83
						36	4 12307	9				
*06	210381 X	210381	-0-	-0-	-0-	7787	1 193202	2 N	8510	8497	0	96
						31	4 9361	9				
*07	232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	8645	1 212047	2 N	10500	10504	0	92
						69	4 11550	9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438				
02	109014 X	109014	-0-	-0-	-0-	3379	1 91803	2 N	12555	12533	0	122
						21	4 13811	9				
03	150787 X	150787	-0-	-0-	-0-	4919	1 129467	2 N	14889	14878	0	133
						23	4 16378	9				
04	181296 X	181296	-0-	-0-	-0-	5650	1 145721	2 N	27182	27104	0	211
						25	4 29900	9				
*05	116254 X	116254	-0-	-0-	-0-	3673	1 94410	2 N	16506	16595	0	122
						14	4 18157	9				
*06	125809 X	125809	-0-	-0-	-0-	4372	1 108492	2 N	11751	11741	0	132
						19	4 12926	9				
*07	109146 X	109146	-0-	-0-	-0-	3829	1 94010	2 N	10251	10293	0	90
						31	4 11276	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	111483 X	111483	-0-	-0-	-0-	3609 1 25 4	97961 2 9888 9	N	8989 9006 0	87
03	213811 X	213811	-0-	-0-	-0-	7274 1 34 4	191536 2 14967 9	N	13606 13572 0	121
04	245991 X	245991	-0-	-0-	-0-	8669 1 33 4	223542 2 13747 9	N	12497 12521 0	97
*05	230059 X	230059	-0-	-0-	-0-	8176 1 30 4	210162 2 11691 9	N	10628 10646 0	79
*06	215785 X	215785	-0-	-0-	-0-	7977 1 34 4	197894 2 9880 9	N	8982 8960 0	101
*07	224623 X	224623	-0-	-0-	-0-	8341 1 65 4	204808 2 11409 9	N	10372 10382 0	91

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825		
02	165149 X	165149	-0-	-0-	-0-	5424 1 38 4	147201 2 12486 9	N	11351 11342 0	80
03	179916 X	179916	-0-	-0-	-0-	6018 1 25 4	158203 2 15670 9	N	14245 14215 0	110
04	142061 X	142061	-0-	-0-	-0-	4833 1 20 4	124767 2 12441 9	N	11310 11306 0	27 8 87
*05	170679 X	170679	-0-	-0-	-0-	5808 1 26 4	149359 2 15486 9	N	14078 14036 0	129
*06	153746 X	153746	-0-	-0-	-0-	5595 1 23 4	138708 2 9420 9	N	8564 8609 0	84
*07	103168 X	103168	-0-	-0-	-0-	3896 1 32 4	95607 2 3633 9	N	3303 3344 0	43

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215		
*11	63870 X	50407	-0-	-13463	-0-	645 1 245 4	43532 2 5985 9	N	5441 5448 0	19
*12	65999 X	22819	-0-	-43180	-0-	283 1 20 4	19856 2 2660 9	N	2418 2427 0	10
*01	65999 X	3156	-0-	-62843	-0-	33 1 2 4	2180 2 941 9	N	855 861 0	4
02	45332 X	21362	-0-	-23970	-0-	259 1 16 4	16633 2 4454 9	N	4049 4036 0	17
03	48887 X	2371	-0-	-46516	-0-	21 1 754 9	1596 2	N	685 699 0	3
04	47310 X	3821	-0-	-43489	-0-	39 1 1101 9	2681 2	N	1001 998 0	6
*05	21297 X	8329	-0-	-12968	-0-	117 1 2 4	7187 2 1023 9	N	930 933 0	3
*06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			N	242 244 0	1
07	20987 X	3719	-0-	-17268	-0-	47 1 1 4	2436 2 1235 9	N	1123 1119 0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29456 X	473	-0-	-28983	-0-	101	2	372	9	N	338	340	0		2
03	32612 X	57	-0-	-32555	-0-	57	2			N	-0-	2	0		-0-
04	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	100	97	0	1 8	2
*05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	37	38	0		1
*06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	26	27	0		-0-
						29	9								
*07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	N	27	27	0		-0-
						30	9								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

02	167000 X	167000	-0-	-0-	-0-	5488	1	149009	2	N	11334	11321	0		80
						36	4	12467	9						
03	175296 X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1	151267	2	N	16599	16551	0		128
						25	4	18259	9						
04	136707 X	136707	-0-	-0-	-0-	4653	1	120110	2	N	10842	10861	0	26 8	83
						18	4	11926	9						
*05	96155 X	96155	-0-	-0-	-0-	3158	1	81416	2	N	10519	10506	0		96
						10	4	11571	9						
*06	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	2118	1	52578	2	N	8682	8693	0		85
						8	4	9550	9						
*07	94339 X	94339	-0-	-0-	-0-	3578	1	87760	2	N	2702	2751	0		36
						29	4	2972	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

02	116350 X	116350	-0-	-0-	-0-	3827	1	103668	2	N	8026	8038	0		78
						26	4	8829	9						
03	138796 X	138796	-0-	-0-	-0-	4761	1	125348	2	N	7878	7886	0		70
						21	4	8666	9						
04	136521 X	136521	-0-	-0-	-0-	4826	1	124618	2	N	6414	6434	0		50
						22	4	7055	9						
*05	111797 X	111797	-0-	-0-	-0-	3895	1	100254	2	N	6940	6938	0		52
						14	4	7634	9						
*06	76253 X	76253	-0-	-0-	-0-	2746	1	68234	2	N	4784	4782	0		54
						11	4	5262	9						
*07	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	4060	1	99522	2	N	6951	6944	0		61
						31	4	7646	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8580 - 20239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	75000 X	57383	-0-	-17617	-0-	750 1	50621 2	N	5205	5225	0	39
						286 4	5726 9					
*12	78855 X	78855	-0-	-0-	-0-	1020 1	71530 2	N	5669	5664	0	44
						69 4	6236 9					
01	116068 X	116068	-0-	-0-	-0-	1729 1	108508 2	N	5184	5147	0	81
						129 4	5702 9					
02	88056 X	88056	-0-	-0-	-0-	1261 1	81426 2	N	4813	4849	0	45
						75 4	5294 9					
03	83545 X	81599	-0-	-1946	-0-	1040 1	74831 2	N	5188	5187	0	46
						21 4	5707 9					
04	111870 X	77829	-0-	-34041	-0-	1121 1	71423 2	N	4789	4781	0	54
						17 4	5268 9					
*05	116095 X	74633	-0-	-41462	-0-	1120 1	68714 2	N	4345	4331	0	68
						19 4	4780 9					
*06	112230 X	67480	-0-	-44750	-0-	1237 1	61102 2	N	4649	4637	0	80
						27 4	5114 9					
07	98549 X	71778	-0-	-26771	-0-	1226 1	64534 2	N	5446	5455	0	71
						27 4	5991 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8670 - 18985		
*11	47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	539 1	36404 2	N	9852	9780	0	75
						205 4	10837 9					
*12	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	643 1	44975 2	N	7623	7639	0	59
						44 4	8385 9					
*01	49197 X	38393	-0-	-10804	-0-	491 1	30823 2	N	6402	6361	0	100
						37 4	7042 9					
02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	510 1	33135 2	N	6442	6481	0	61
						31 4	7086 9					
03	49197 X	31714	-0-	-17483	-0-	291 1	21023 2	N	9450	9428	0	83
						5 4	10395 9					
04	47610 X	37856	-0-	-9754	-0-	439 1	27916 2	N	8632	8618	0	97
						6 4	9495 9					
*05	49197 X	37725	-0-	-11472	-0-	508 1	31112 2	N	5541	5551	0	87
						10 4	6095 9					
*06	38040 X	33309	-0-	-4731	-0-	545 1	26996 2	N	5234	5231	0	90
						11 4	5757 9					
*07	54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	911 1	47886 2	N	5080	5104	0	66
						20 4	5588 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10095 - 19924		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	48411 X	48411	-0-	-0-	-0-	596 1	40355 2	226 4	N	6576	6599	0		50
*12	57032 X	57032	-0-	-0-	-0-	692 1	48257 2	47 4	N	7305	7299	0		56
*01	48050 X	38849	-0-	-9201	-0-	496 1	31350 2	39 4	N	6331	6288	0		99
02	47812 X	47812	-0-	-0-	-0-	635 1	40996 2	37 4	N	5585	5632	0		52
03	53614 X	53614	-0-	-0-	-0-	642 1	46106 2	13 4	N	6230	6227	0		55
04	46500 X	46490	-0-	-10	-0-	623 1	39713 2	10 4	N	5585	5577	0		63
*05	48050 X	44876	-0-	-3174	-0-	635 1	38969 2	12 4	N	4782	4770	0		75
*06	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	844 1	41772 2	18 4	N	5242	5227	0		90
07	48050 X	46523	-0-	-1527	-0-	769 1	40425 2	17 4	N	4829	4856	0		63

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454			
*11	65880 X	62036	-0-	-3844	-0-	813 1	55014 2	312 4	N	5361	5380	0		41
*12	68076 X	38700	-0-	-29376	-0-	503 1	35380 2	35 4	N	2529	2551	0		19
*01	68076 X	9640	-0-	-58436	-0-	146 1	9256 2	11 4	N	206	222	0		3
02	61488 X	5436	-0-	-56052	-0-	82 1	5318 2	5 4	N	28	31	0		-0-
03	68076 X	2671	-0-	-65405	-0-	35 1	2619 2	17 9	N	15	15	0		-0-
04	65880 X	3895	-0-	-61985	-0-	60 1	3834 2	1 4	N	-0-				-0-
*05	41416 X	8081	-0-	-33335	-0-	129 1	7943 2	2 4	N	6	6	0		-0-
*06	21150 X	11962	-0-	-9188	-0-	238 1	11706 2	6 4	N	11	11	0		-0-
07	21855 X	11361	-0-	-10494	-0-	193 1	10121 2	5 4	N	947	935	0		12

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768			
*11	77670 X	62639	-0-	-15031	-0-	767 1	51959 2	291 4	N	8747	8764	0		66
*12	72130 X	72130	-0-	-0-	-0-	920 1	64620 2	61 4	N	5935	5955	0		46
01	55027 X	55027	-0-	-0-	-0-	769 1	48323 2	58 4	N	5343	5306	0		83
02	58548 X	53660	-0-	-4888	-0-	742 1	47809 2	45 4	N	4604	4644	0		43
03	85653 X	66782	-0-	-18871	-0-	836 1	59964 2	18 4	N	5422	5417	0		48
04	78630 X	59585	-0-	-19045	-0-	837 1	53421 2	13 4	N	4831	4825	0		54
*05	81499 X	51432	-0-	-30067	-0-	742 1	45529 2	13 4	N	4680	4660	0		74
*06	64650 X	17028	-0-	-47622	-0-	300 1	14848 2	7 4	N	1703	1748	0		29
07	66805 X	25708	-0-	-41097	-0-	447 1	23550 2	10 4	N	1546	1555	0		20

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH		8218 PERF. 8558 - 20199				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11		93240 X	60768	-0-	-32472	-0-	801 1	54161 2	304 4	5502 9	N	5002	5018 0		38
*12		96348 X	67168	-0-	-29180	-0-	867 1	60772 2	58 4	5471 9	N	4974	4974 0		38
*01		96348 X	6117	-0-	-90231	-0-	95 1	5940 2	7 4	75 9	N	68	105 0		1
	02	61880 X	4930	-0-	-56950	-0-	73 1	4626 2	4 4	227 9	N	206	205 0		2
	03	83824 X	10628	-0-	-73196	-0-	102 1	7340 2	3 4	3183 9	N	2894	2870 0		26
	04	74430 X	12496	-0-	-61934	-0-	168 1	10616 2	3 4	1709 9	N	1554	1563 0		17
*05		77159 X	30512	-0-	-46647	-0-	430 1	26308 2	8 4	3766 9	N	3424	3387 0		54
*06		25620 X	13697	-0-	-11923	-0-	232 1	11446 2	5 4	2014 9	N	1831	1853 0		32
*07		30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	484 1	25533 2	11 4	4414 9	N	4013	3993 0		52

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 8985 - 19842				

*11		77867 X	77867	-0-	-0-	-0-	1032 1	69697 2	392 4	6746 9	Y	6133	6116 0		19
*12		78067 X	78067	-0-	-0-	-0-	1009 1	70617 2	68 4	6373 9	Y	5794	5796 0		17
*01		73954 X	73954	-0-	-0-	-0-	1075 1	67624 2	82 4	5173 9	Y	4703	4707 0		13
	02	75258 X	75258	-0-	-0-	-0-	1079 1	69707 2	64 4	4408 9	Y	4007	4007 0		13
	03	78501 X	78501	-0-	-0-	-0-	1011 1	72670 2	21 4	4799 9	Y	4363	4365 0		11
	04	81623 X	81623	-0-	-0-	-0-	1195 1	76368 2	19 4	4041 9	Y	3674	3672 0		13
*05		67346 X	67346	-0-	-0-	-0-	1019 1	62499 2	18 4	3810 9	Y	3464	3464 0		13
*06		60390 X	29001	-0-	-31389	-0-	542 1	26771 2	12 4	1676 9	Y	1524	1532 0		5
*07		61834 X	61834	-0-	-0-	-0-	1080 1	56871 2	23 4	3860 9	Y	3509	3494 0		20

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 8420 - 19207				

*11		52192 X	52192	-0-	-0-	-0-	666 1	44957 2	252 4	6317 9	N	5743	5745 0		38
*12		58249 X	58249	-0-	-0-	-0-	739 1	51774 2	50 4	5686 9	N	5169	5179 0		28
	01	60706 X	60706	-0-	-0-	-0-	864 1	54298 2	65 4	5479 9	N	4981	4984 0		25
	02	56953 X	56953	-0-	-0-	-0-	793 1	51162 2	48 4	4950 9	N	4500	4502 0		23
	03	58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	736 1	52998 2	15 4	5069 9	N	4608	4595 0		36
	04	57997 X	57997	-0-	-0-	-0-	820 1	52340 2	13 4	4824 9	N	4385	4384 0		37
*05		51544 X	51544	-0-	-0-	-0-	755 1	46379 2	14 4	4396 9	N	3996	4002 0		31
*06		53110 X	53110	-0-	-0-	-0-	966 1	47727 2	22 4	4395 9	N	3995	3992 0		34
*07		54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	941 1	49593 2	21 4	3892 9	N	3538	3542 0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID ->	287634	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8620 - 19407	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	47541 X	47541	-0-	-0-	-0-	606 1	40976 2	N	5207	5208 0	35
						231 4	5728 9				
*12	49044 X	49044	-0-	-0-	-0-	619 1	43293 2	N	4628	4638 0	25
						41 4	5091 9				
01	45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	629 1	39563 2	N	4427	4430 0	22
						46 4	4870 9				
02	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	594 1	38351 2	N	3871	3873 0	20
						35 4	4258 9				
03	49263 X	49263	-0-	-0-	-0-	614 1	44196 2	N	4037	4025 0	32
						12 4	4441 9				
04	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	655 1	41944 2	N	3886	3885 0	33
						10 4	4275 9				
*05	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	603 1	36878 2	N	3442	3448 0	27
						12 4	3786 9				
*06	43696 X	43696	-0-	-0-	-0-	791 1	39150 2	N	3398	3396 0	29
						17 4	3738 9				
*07	44302 X	44302	-0-	-0-	-0-	765 1	40260 2	N	2964	2968 0	25
						17 4	3260 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID ->	287635	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8490 - 19276	
*11	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	713 1	48163 2	N	5434	5443 0	36
						270 4	5977 9				
*12	65138 X	65138	-0-	-0-	-0-	822 1	57729 2	N	5935	5939 0	32
						58 4	6529 9				
01	60213 X	60213	-0-	-0-	-0-	853 1	53598 2	N	5178	5184 0	26
						66 4	5696 9				
02	53217 X	53217	-0-	-0-	-0-	736 1	47452 2	N	4531	4534 0	23
						45 4	4984 9				
03	53811 X	53811	-0-	-0-	-0-	669 1	48068 2	N	4601	4588 0	36
						13 4	5061 9				
04	47644 X	47644	-0-	-0-	-0-	663 1	42429 2	N	4127	4128 0	35
						12 4	4540 9				
*05	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	623 1	38126 2	N	3867	3872 0	30
						12 4	4254 9				
*06	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	891 1	44109 2	N	3978	3974 0	34
						20 4	4376 9				
*07	49334 X	49334	-0-	-0-	-0-	845 1	44557 2	N	3558	3562 0	30
						18 4	3914 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8763 - 19618	
*11	111250 X	111250	-0-	-0-	-0-	1522 1	103013 2	Y	5577	5575 0	17
						580 4	6135 9				
*12	141496 X	141496	-0-	-0-	-0-	1889 1	132434 2	Y	6406	6405 0	18
						126 4	7047 9				
*01	98246 X	98246	-0-	-0-	-0-	1451 1	91147 2	Y	5035	5039 0	14
						109 4	5539 9				
02	87367 X	87367	-0-	-0-	-0-	1256 1	81179 2	Y	4416	4415 0	15
						74 4	4858 9				
03	100587 X	100587	-0-	-0-	-0-	1318 1	94808 2	Y	4030	4034 0	11
						28 4	4433 9				
04	96892 X	96892	-0-	-0-	-0-	1420 1	90593 2	Y	4415	4410 0	16
						22 4	4857 9				
*05	93527 X	89074	-0-	-4453	-0-	1360 1	83442 2	Y	3862	3864 0	14
						24 4	4248 9				
*06	90510 X	46738	-0-	-43772	-0-	890 1	43967 2	Y	1692	1700 0	6
						20 4	1861 9				
*07	78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	1376 1	72473 2	Y	3921	3904 0	23
						30 4	4313 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*11	93990 X	80821	-0-	-13169	-0-	1029	1	69566	2	Y	8940	8918	0	27
						392	4	9834	9					
*12	101561 X	101561	-0-	-0-	-0-	1281	1	89888	2	Y	9368	9368	0	27
						87	4	10305	9					
*01	92721 X	83443	-0-	-9278	-0-	1200	1	75377	2	Y	6158	6168	0	17
						92	4	6774	9					
02	83748 X	82939	-0-	-809	-0-	1175	1	75821	2	Y	5339	5338	0	18
						70	4	5873	9					
03	92721 X	86239	-0-	-6482	-0-	1100	1	79122	2	Y	5449	5453	0	14
						23	4	5994	9					
04	89730 X	85673	-0-	-4057	-0-	1224	1	78139	2	Y	5719	5713	0	20
						19	4	6291	9					
*05	92721 X	68587	-0-	-24134	-0-	1016	1	62356	2	Y	4725	4728	0	17
						17	4	5198	9					
*06	89730 X	46541	-0-	-43189	-0-	859	1	42464	2	Y	2908	2915	0	10
						19	4	3199	9					
07	63674 X	62701	-0-	-973	-0-	1066	1	56079	2	Y	5030	5011	0	29
						23	4	5533	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

*11	65850 X	55545	-0-	-10305	-0-	713	1	48247	2	N	5740	5748	0	38
						271	4	6314	9					
*12	68045 X	54467	-0-	-13578	-0-	685	1	47928	2	N	5280	5289	0	29
						46	4	5808	9					
01	68045 X	44616	-0-	-23429	-0-	618	1	38922	2	N	4574	4580	0	23
						45	4	5031	9					
02	61460 X	45183	-0-	-16277	-0-	616	1	39819	2	N	4283	4284	0	22
						37	4	4711	9					
03	68045 X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0	33
						12	4	4564	9					
04	65850 X	45600	-0-	-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752	0	32
						11	4	4126	9					
*05	68045 X	43340	-0-	-24705	-0-	630	1	38615	2	N	3711	3714	0	29
						13	4	4082	9					
*06	61440 X	46432	-0-	-15008	-0-	840	1	41588	2	N	3624	3622	0	31
						18	4	3986	9					
07	63488 X	42444	-0-	-21044	-0-	730	1	38438	2	N	2963	2969	0	25
						17	4	3259	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID ->	287727	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8637 - 19507
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	91200 X	90921	-0-	-279	-0-	1217 1 463 4	82289 2 6952 9	Y	6320	6318 0	19
*12	122181 X	122181	-0-	-0-	-0-	1604 1 107 4	112405 2 8065 9	Y	7332	7330 0	21
*01	86767 X	86767	-0-	-0-	-0-	1269 1 96 4	79664 2 5738 9	Y	5216	5223 0	14
02	79297 X	79297	-0-	-0-	-0-	1128 1 68 4	72826 2 5275 9	Y	4795	4793 0	16
03	95120 X	95120	-0-	-0-	-0-	1241 1 26 4	89136 2 4717 9	Y	4288	4293 0	11
04	88202 X	88202	-0-	-0-	-0-	1290 1 21 4	82257 2 4634 9	Y	4213	4209 0	15
*05	78306 X	71586	-0-	-6720	-0-	1076 1 18 4	66077 2 4415 9	Y	4014	4014 0	15
*06	75780 X	46373	-0-	-29407	-0-	868 1 20 4	42802 2 2683 9	Y	2439	2446 0	8
*07	109246 X	109246	-0-	-0-	-0-	1914 1 42 4	100788 2 6502 9	Y	5911	5885 0	34

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID ->	287740	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8392 - 19178
*11	55873 X	55873	-0-	-0-	-0-	715 1 272 4	48311 2 6575 9	N	5977	5989 0	40
*12	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	745 1 50 4	52257 2 6336 9	N	5760	5769 0	31
01	62854 X	62854	-0-	-0-	-0-	884 1 66 4	55611 2 6293 9	N	5721	5723 0	29
02	53395 X	53395	-0-	-0-	-0-	736 1 45 4	47377 2 5237 9	N	4761	4766 0	24
03	59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	733 1 15 4	52768 2 5752 9	N	5229	5212 0	41
04	60540 X	60540	-0-	-0-	-0-	856 1 13 4	54483 2 5188 9	N	4716	4717 0	40
*05	48796 X	48796	-0-	-0-	-0-	710 1 14 4	43593 2 4479 9	N	4072	4080 0	32
*06	52628 X	52628	-0-	-0-	-0-	950 1 21 4	47015 2 4642 9	N	4220	4216 0	36
*07	53553 X	53553	-0-	-0-	-0-	922 1 20 4	48560 2 4051 9	N	3683	3688 0	31

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID ->	287741	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8496 - 19281
*11	43660 X	43660	-0-	-0-	-0-	571 1 216 4	38533 2 4340 9	N	3945	3943 0	26
*12	46344 X	46344	-0-	-0-	-0-	581 1 39 4	40687 2 5037 9	N	4579	4580 0	25
01	52477 X	52477	-0-	-0-	-0-	742 1 56 4	46600 2 5079 9	N	4617	4619 0	23
02	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	537 1 32 4	34614 2 4099 9	N	3726	3730 0	19
03	55884 X	55884	-0-	-0-	-0-	697 1 15 4	50123 2 5049 9	N	4590	4573 0	36
04	25821 X	25821	-0-	-0-	-0-	366 1 6 4	23336 2 2113 9	N	1921	1941 0	16
*05	49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	714 1 14 4	43855 2 4571 9	N	4155	4138 0	33
*06	51940 X	51940	-0-	-0-	-0-	950 1 21 4	46925 2 4044 9	N	3676	3678 0	31
*07	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	879 1 18 4	46294 2 3905 9	N	3550	3551 0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
*11	36182 X	36182	-0-	-0-	-0-	450 1	30495 2	N	4605	4577 0		31					
						171 4	5066 9										
*12	48237 X	48237	-0-	-0-	-0-	588 1	41322 2	N	5715	5715 0		31					
						40 4	6287 9										
01	42129 X	42129	-0-	-0-	-0-	568 1	35775 2	N	5223	5228 0		26					
						41 4	5745 9										
02	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	539 1	34698 2	N	4234	4238 0		22					
						32 4	4657 9										
03	49087 X	49087	-0-	-0-	-0-	606 1	43624 2	N	4404	4391 0		35					
						13 4	4844 9										
04	36202 X	36202	-0-	-0-	-0-	503 1	32341 2	N	3046	3055 0		26					
						7 4	3351 9										
*05	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	531 1	32469 2	N	3898	3893 0		31					
						10 4	4288 9										
*06	43342 X	43342	-0-	-0-	-0-	773 1	38252 2	N	3909	3907 0		33					
						17 4	4300 9										
*07	43159 X	43159	-0-	-0-	-0-	733 1	38667 2	N	3402	3406 0		29					
						17 4	3742 9										
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911	
*11	59073 X	59073	-0-	-0-	-0-	747 1	50456 2	N	6897	6846 0		52					
						283 4	7587 9										
*12	77143 X	77143	-0-	-0-	-0-	971 1	67904 2	N	7455	7450 0		57					
						67 4	8201 9										
*01	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	363 1	22770 2	N	1086	1126 0		17					
						28 4	1195 9										
02	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	403 1	25977 2	N	2688	2680 0		25					
						24 4	2957 9										
03	89171 X	89171	-0-	-0-	-0-	1070 1	77028 2	N	10046	9982 0		89					
						22 4	11051 9										
04	85496 X	85496	-0-	-0-	-0-	1188 1	75730 2	N	7782	7784 0		87					
						18 4	8560 9										
*05	75641 X	75641	-0-	-0-	-0-	1110 1	67997 2	N	5921	5915 0		93					
						21 4	6513 9										
*06	56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	1001 1	49547 2	N	5427	5427 0		93					
						22 4	5970 9										
*07	66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	1127 1	59402 2	N	5045	5072 0		66					
						24 4	5550 9										
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379	
*11	73770 X	69907	-0-	-3863	-0-	914 1	61794 2	N	6227	6236 0		41					
						349 4	6850 9										
*12	76229 X	72151	-0-	-4078	-0-	922 1	64608 2	N	5962	5971 0		32					
						63 4	6558 9										
01	92504 X	67176	-0-	-25328	-0-	956 1	59963 2	N	5623	5627 0		28					
						72 4	6185 9										
02	83552 X	62934	-0-	-20618	-0-	875 1	56451 2	N	5048	5050 0		26					
						55 4	5553 9										
03	86056 X	64537	-0-	-21519	-0-	809 1	58128 2	N	5075	5061 0		40					
						17 4	5583 9										
04	79350 X	62511	-0-	-16839	-0-	886 1	56516 2	N	4632	4633 0		39					
						14 4	5095 9										
*05	76198 X	58417	-0-	-17781	-0-	858 1	52620 2	N	4475	4479 0		35					
						16 4	4923 9										
*06	68700 X	55988	-0-	-12712	-0-	1023 1	50578 2	N	3966	3967 0		34					
						24 4	4363 9										
07	70990 X	55573	-0-	-15417	-0-	961 1	50617 2	N	3610	3614 0		30					
						24 4	3971 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	67860 X	65484	-0-	-2376	-0-	859	1	58148	2	N	5589	5615	0			42
						329	4	6148	9							
*12	82819 X	82819	-0-	-0-	-0-	1068	1	74889	2	N	6172	6167	0			47
						73	4	6789	9							
*01	51414 X	51414	-0-	-0-	-0-	766	1	48110	2	N	2252	2264	0			35
						61	4	2477	9							
02	64876 X	52791	-0-	-12085	-0-	751	1	48445	2	N	3226	3231	0			30
						46	4	3549	9							
03	82912 X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0			59
						21	4	7395	9							
04	82782 X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0			62
						18	4	6037	9							
*05	77500 X	76335	-0-	-1165	-0-	1141	1	69912	2	N	4784	4771	0			75
						20	4	5262	9							
*06	75000 X	63427	-0-	-11573	-0-	1159	1	57386	2	N	4414	4413	0			76
						27	4	4855	9							
07	77500 X	71321	-0-	-6179	-0-	1237	1	65133	2	N	4475	4493	0			58
						28	4	4923	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195					
*11	76890 X	38814	-0-	-38076	-0-	472	1	31909	2	N	5685	5652	0			43
						179	4	6254	9							
*12	76911 X	40970	-0-	-35941	-0-	489	1	34412	2	N	5487	5488	0			42
						33	4	6036	9							
*01	76911 X	781	-0-	-76130	-0-	20	2	761	9	N	692	723	0			11
02	42392 X	24366	-0-	-18026	-0-	304	1	19632	2	N	4010	3983	0			38
						19	4	4411	9							
03	59120 X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
						15	4	8515	9							
04	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	690	1	44055	2	N	5343	5351	0			60
						12	4	5877	9							
*05	49166 X	46165	-0-	-3001	-0-	665	1	40813	2	N	4249	4242	0			67
						13	4	4674	9							
*06	57210 X	42601	-0-	-14609	-0-	752	1	37275	2	N	4143	4139	0			71
						17	4	4557	9							
07	59117 X	42423	-0-	-16694	-0-	712	1	37546	2	N	3772	3794	0			49
						16	4	4149	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273					
*11	81371 X	81371	-0-	-0-	-0-	1059	1	71541	2	N	7607	7620	0			51
						403	4	8368	9							
*12	83049 X	70079	-0-	-12970	-0-	892	1	62403	2	N	6114	6132	0			33
						59	4	6725	9							
01	86831 X	71617	-0-	-15214	-0-	1016	1	63840	2	N	6080	6082	0			31
						73	4	6688	9							
02	78428 X	65532	-0-	-12896	-0-	903	1	58464	2	N	5556	5559	0			28
						53	4	6112	9							
03	86831 X	70575	-0-	-16256	-0-	879	1	63267	2	N	5829	5811	0			46
						17	4	6412	9							
04	84030 X	71686	-0-	-12344	-0-	1016	1	64721	2	N	5394	5395	0			45
						16	4	5933	9							
*05	84351 X	68634	-0-	-15717	-0-	1005	1	61661	2	N	5411	5414	0			42
						16	4	5952	9							
*06	81480 X	70413	-0-	-11067	-0-	1289	1	63683	2	N	4920	4920	0			42
						29	4	5412	9							
07	83917 X	68222	-0-	-15695	-0-	1183	1	62177	2	N	4394	4399	0			37
						29	4	4833	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0102WA	RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	

*11		78157 X	78157	-0-	-0-	-0-	1021 1	68959 2		N	7081	7092 0		47
							388 4	7789 9						
*12		76384 X	76384	-0-	-0-	-0-	972 1	67966 2		N	6708	6719 0		36
							67 4	7379 9						
01		72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	1032 1	64935 2		N	5996	6002 0		30
							80 4	6596 9						
02		66632 X	66632	-0-	-0-	-0-	928 1	59848 2		N	5272	5275 0		27
							57 4	5799 9						
03		71362 X	70387	-0-	-975	-0-	883 1	63520 2		N	5423	5407 0		43
							19 4	5965 9						
04		69060 X	62432	-0-	-6628	-0-	883 1	56326 2		N	4736	4739 0		40
							13 4	5210 9						
*05		83599 X	83599	-0-	-0-	-0-	1250 1	76571 2		N	5232	5231 0		41
							23 4	5755 9						
*06		69060 X	68638	-0-	-422	-0-	1258 1	62230 2		N	4657	4658 0		40
							27 4	5123 9						
07		71362 X	51310	-0-	-20052	-0-	877 1	46232 2		N	3803	3811 0		32
							18 4	4183 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0193WA	RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998		
*11		46846 X	46846	-0-	-0-	-0-	587 1	39479 2		N	5959	5944 0		45
							225 4	6555 9						
*12		54926 X	54926	-0-	-0-	-0-	682 1	47795 2		N	5819	5819 0		45
							48 4	6401 9						
*01		40610 X	34850	-0-	-5760	-0-	461 1	28930 2		N	4931	4899 0		77
							35 4	5424 9						
02		41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	563 1	36365 2		N	4422	4457 0		42
							33 4	4864 9						
03		45725 X	45165	-0-	-560	-0-	546 1	39352 2		N	4778	4778 0		42
							11 4	5256 9						
04		44250 X	44071	-0-	-179	-0-	606 1	38597 2		N	4416	4408 0		50
							10 4	4858 9						
*05		45725 X	40090	-0-	-5635	-0-	579 1	35528 2		N	3611	3604 0		57
							11 4	3972 9						
*06		44250 X	16102	-0-	-28148	-0-	287 1	14119 2		N	1535	1566 0		26
							7 4	1689 9						
07		45725 X	40743	-0-	-4982	-0-	693 1	36523 2		N	3192	3176 0		42
							16 4	3511 9						

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0034WA	RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173		
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		113545 X	113545	-0-	-0-	-0-	1348	1	91081	2	Y	18730	18722	0			57
							513	4	20603	9							
*12		105553 X	105553	-0-	-0-	-0-	1225	1	85842	2	Y	16730	16739	0			48
							83	4	18403	9							
*01		89547 X	89547	-0-	-0-	-0-	1151	1	72318	2	Y	14535	14543	0			40
							89	4	15989	9							
	02	79307 X	79307	-0-	-0-	-0-	1001	1	64658	2	Y	12354	12353	0			41
							59	4	13589	9							
	03	91636 X	86608	-0-	-5028	-0-	996	1	71709	2	Y	12620	12628	0			33
							21	4	13882	9							
	04	88680 X	82531	-0-	-6149	-0-	1089	1	69410	2	Y	10923	10917	0			39
							17	4	12015	9							
*05		78988 X	77064	-0-	-1924	-0-	1063	1	65170	2	Y	9829	9832	0			36
							19	4	10812	9							
*06		68190 X	67272	-0-	-918	-0-	1131	1	55872	2	Y	9313	9317	0			32
							25	4	10244	9							
*07		80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	1320	1	69532	2	Y	8675	8657	0			50
							30	4	9543	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454						
*11		98292 X	98292	-0-	-0-	-0-	1153	1	78006	2	Y	16993	16987	0			52
							441	4	18692	9							
*12		87840 X	87840	-0-	-0-	-0-	999	1	70054	2	Y	15199	15207	0			44
							68	4	16719	9							
*01		74834 X	74834	-0-	-0-	-0-	925	1	58100	2	Y	14309	14313	0			40
							69	4	15740	9							
	02	68717 X	68717	-0-	-0-	-0-	842	1	54350	2	Y	12249	12248	0			41
							51	4	13474	9							
	03	78970 X	78970	-0-	-0-	-0-	891	1	64136	2	Y	12658	12666	0			33
							19	4	13924	9							
	04	77130 X	72364	-0-	-4766	-0-	935	1	59626	2	Y	10716	10711	0			38
							15	4	11788	9							
*05		69889 X	69889	-0-	-0-	-0-	945	1	57996	2	Y	9937	9939	0			36
							17	4	10931	9							
*06		61830 X	59228	-0-	-2602	-0-	970	1	47982	2	Y	9321	9325	0			32
							23	4	10253	9							
	07	62775 X	56649	-0-	-6126	-0-	891	1	46897	2	Y	8038	8024	0			46
							19	4	8842	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436						
*11		102226 X	102226	-0-	-0-	-0-	1260	1	85327	2	Y	13781	13785	0			42
							480	4	15159	9							
*12		129143 X	129143	-0-	-0-	-0-	1577	1	110510	2	Y	15408	15406	0			44
							107	4	16949	9							
*01		118737 X	118737	-0-	-0-	-0-	1633	1	102565	2	Y	13106	13114	0			36
							122	4	14417	9							
	02	109476 X	109476	-0-	-0-	-0-	1488	1	96179	2	Y	10655	10655	0			36
							88	4	11721	9							
	03	101959 X	74198	-0-	-27761	-0-	865	1	62273	2	Y	10039	10049	0			26
							17	4	11043	9							
	04	106158 X	106158	-0-	-0-	-0-	1471	1	93757	2	Y	9916	9907	0			35
							22	4	10908	9							
*05		107872 X	107872	-0-	-0-	-0-	1568	1	96044	2	Y	9302	9303	0			34
							28	4	10232	9							
*06		115174 X	115174	-0-	-0-	-0-	2098	1	103716	2	Y	8465	8470	0			29
							48	4	9312	9							
*07		110651 X	110651	-0-	-0-	-0-	1903	1	100278	2	Y	7662	7647	0			44
							42	4	8428	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8485 - 19431						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	107413 X	107413	-0-	-0-	-0-	1272	1	86074	2	Y	17804	17795	0			54
						483	4	19584	9							
*12	95576 X	95576	-0-	-0-	-0-	1100	1	77112	2	Y	15719	15728	0			45
						73	4	17291	9							
*01	81872 X	81872	-0-	-0-	-0-	1045	1	65729	2	Y	13654	13661	0			38
						79	4	15019	9							
02	76128 X	76128	-0-	-0-	-0-	963	1	62236	2	Y	11702	11701	0			39
						57	4	12872	9							
03	82168 X	82168	-0-	-0-	-0-	948	1	68062	2	Y	11943	11951	0			31
						21	4	13137	9							
04	84120 X	76482	-0-	-7638	-0-	1008	1	64258	2	Y	10182	10177	0			36
						16	4	11200	9							
*05	74214 X	73858	-0-	-356	-0-	1019	1	62566	2	Y	9324	9326	0			34
						17	4	10256	9							
*06	65700 X	64029	-0-	-1671	-0-	1079	1	53229	2	Y	8815	8818	0			31
						24	4	9697	9							
07	67890 X	61222	-0-	-6668	-0-	988	1	52029	2	Y	7439	7427	0			43
						22	4	8183	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469						
*11	85164 X	85164	-0-	-0-	-0-	1136	1	76725	2	N	6245	6263	0			22
						433	4	6870	9							
*12	86213 X	86213	-0-	-0-	-0-	1126	1	78903	2	N	5551	5550	0			23
						78	4	6106	9							
*01	87823 X	71100	-0-	-16723	-0-	1018	1	64030	2	N	5432	5432	0			23
						77	4	5975	9							
02	79324 X	72238	-0-	-7086	-0-	1013	1	65446	2	N	5199	5200	0			22
						60	4	5719	9							
03	81964 X	31178	-0-	-50786	-0-	391	1	28128	2	N	2410	2420	0			12
						8	4	2651	9							
04	79320 X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0			34
						14	4	6015	9							
*05	77531 X	62274	-0-	-15257	-0-	904	1	55456	2	N	5362	5378	0			18
						16	4	5898	9							
*06	68700 X	31518	-0-	-37182	-0-	567	1	28021	2	N	2653	2656	0			15
						12	4	2918	9							
07	70990 X	60851	-0-	-10139	-0-	987	1	51960	2	N	7165	7145	0			35
						22	4	7882	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697 - 19677						
*11	69870 X	64386	-0-	-5484	-0-	771	1	52137	2	N	10165	10228	0			77
						296	4	11182	9							
*12	74366 X	74366	-0-	-0-	-0-	957	1	67157	2	N	5624	5658	0			43
						66	4	6186	9							
*01	70959 X	56778	-0-	-14181	-0-	807	1	50763	2	N	4678	4648	0			73
						62	4	5146	9							
02	63224 X	41027	-0-	-22197	-0-	564	1	36552	2	N	3525	3565	0			33
						33	4	3878	9							
03	91853 X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0			40
						14	4	5028	9							
04	77340 X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0			52
						12	4	5136	9							
*05	80166 X	53673	-0-	-26493	-0-	772	1	47277	2	N	5099	5071	0			80
						15	4	5609	9							
*06	65580 X	50358	-0-	-15222	-0-	885	1	43752	2	N	5183	5174	0			89
						20	4	5701	9							
*07	67443 X	67443	-0-	-0-	-0-	1160	1	61102	2	N	4687	4715	0			61
						25	4	5156	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	72103 X	72103	-0-	-0-	-0-	964 1	65153 2	367 4	5619 9	N	5108	5122 0				18
*12	77631 X	77631	-0-	-0-	-0-	1017 1	71189 2	69 4	5356 9	N	4869	4867 0				20
*01	77345 X	71701	-0-	-5644	-0-	1032 1	64847 2	79 4	5743 9	N	5221	5219 0				22
02	72598 X	72598	-0-	-0-	-0-	1015 1	65599 2	60 4	5924 9	N	5385	5385 0				22
03	73842 X	36568	-0-	-37274	-0-	459 1	33162 2	9 4	2938 9	N	2671	2679 0				14
04	84110 X	84110	-0-	-0-	-0-	1165 1	74328 2	17 4	8600 9	N	7818	7784 0				48
*05	72230 X	64530	-0-	-7700	-0-	931 1	57109 2	16 4	6474 9	N	5885	5913 0				20
*06	69000 X	28231	-0-	-40769	-0-	502 1	24879 2	11 4	2839 9	N	2581	2587 0				14
07	86924 X	45581	-0-	-41343	-0-	761 1	40033 2	17 4	4770 9	N	4336	4329 0				21

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

*08	94395 X	78859	-0-	-15536	-0-	862 1	71314 2	402 4	6281 9	N	5710	5712 0				47
*09	90870 X	48256	-0-	-42614	-0-	618 1	44465 2	354 4	2819 9	N	2563	2555 0				55
*10	92039 X	82598	-0-	-9441	-0-	1119 1	74898 2	496 4	6085 9	N	5532	5555 0				32
*11	76470 X	68513	-0-	-7957	-0-	914 1	61826 2	349 4	5424 9	N	4931	4945 0				18
*12	79019 X	63950	-0-	-15069	-0-	832 1	58230 2	58 4	4830 9	N	4391	4391 0				18
*01	90334 X	20304	-0-	-70030	-0-	292 1	18296 2	23 4	1693 9	N	1539	1550 0				7
*02	81592 X	41659	-0-	-39933	-0-	554 1	35747 2	33 4	5325 9	N	4841	4828 0				20
*03	77593 X	20683	-0-	-56910	-0-	242 1	17284 2	5 4	3152 9	N	2865	2870 0				15
*04	64230 X	28421	-0-	-35809	-0-	382 1	24258 2	6 4	3775 9	N	3432	3426 0				21
*05	59675 X	43673	-0-	-16002	-0-	616 1	37812 2	12 4	5233 9	N	4757	4762 0				16
*06	39720 X	12367	-0-	-27353	-0-	223 1	10945 2	5 4	1194 9	N	1085	1095 0				6
07	41044 X	33072	-0-	-7972	-0-	549 1	28857 2	13 4	3653 9	N	3321	3311 0				16

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	127650 X	96266	-0-	-31384	-0-	1138	1	76839	2	Y	16233	16221	0	50
						433	4	17856	9					
*12	85196 X	85196	-0-	-0-	-0-	977	1	68399	2	Y	14322	14331	0	41
						66	4	15754	9					
*01	73483 X	73483	-0-	-0-	-0-	936	1	58804	2	Y	12427	12434	0	34
						73	4	13670	9					
02	65127 X	65127	-0-	-0-	-0-	818	1	52784	2	Y	10432	10431	0	35
						50	4	11475	9					
03	72410 X	72410	-0-	-0-	-0-	827	1	59419	2	Y	11043	11049	0	29
						17	4	12147	9					
04	75720 X	65969	-0-	-9751	-0-	853	1	54388	2	Y	9741	9735	0	35
						13	4	10715	9					
*05	66898 X	64106	-0-	-2792	-0-	873	1	53504	2	Y	8831	8834	0	32
						15	4	9714	9					
*06	58140 X	54452	-0-	-3688	-0-	906	1	44746	2	Y	7982	7986	0	28
						20	4	8780	9					
07	58776 X	56806	-0-	-1970	-0-	916	1	48182	2	Y	6989	6977	0	40
						20	4	7688	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198														
*11	71526 X	71526	-0-	-0-	-0-	861	1	58236	2	Y	11001	11015	0	34
						328	4	12101	9					
*12	118821 X	118821	-0-	-0-	-0-	1416	1	99206	2	Y	16458	16445	0	47
						95	4	18104	9					
*01	113121 X	113121	-0-	-0-	-0-	1519	1	95515	2	Y	14522	14529	0	40
						113	4	15974	9					
02	105537 X	105537	-0-	-0-	-0-	1408	1	90833	2	Y	12012	12012	0	40
						83	4	13213	9					
03	123834 X	123834	-0-	-0-	-0-	1500	1	107847	2	Y	13142	13148	0	34
						31	4	14456	9					
04	108001 X	108001	-0-	-0-	-0-	1464	1	93386	2	Y	11935	11926	0	43
						22	4	13129	9					
*05	107132 X	107132	-0-	-0-	-0-	1522	1	93339	2	Y	11131	11134	0	40
						27	4	12244	9					
*06	105752 X	105752	-0-	-0-	-0-	1878	1	92851	2	Y	9984	9989	0	35
						41	4	10982	9					
*07	105662 X	105662	-0-	-0-	-0-	1785	1	94107	2	Y	8846	8830	0	51
						39	4	9731	9					
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8427	- 19403							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	76004 X	76004	-0-	-0-	-0-	929	1 62810	2	Y	10828	10842	0			33
						354	4 11911	9							
*12	122605 X	122605	-0-	-0-	-0-	1494	1 104645	2	Y	14877	14867	0			43
						101	4 16365	9							
*01	14B2 EXT	113909	-0-	113909	113909	1552	1 97590	2	Y	13320	13326	0			37
						115	4 14652	9							
	02 14B2 EXT	96875	-0-	96875	210784	1302	1 84084	2	Y	10375	10377	0			35
						76	4 11413	9							
	03 T. A.	113904	-0-	113904	324688	1398	1 100500	2	Y	10887	10894	0			28
						30	4 11976	9							
	04 T. A.	111040	-0-	111040	435728	1539	1 98199	2	Y	10252	10243	0			37
						25	4 11277	9							
*05	541368 X	105640	-0-	-435728	-0-	1539	1 94339	2	Y	8850	8855	0			32
						27	4 9735	9							
*06	110876 X	110876	-0-	-0-	-0-	2025	1 100151	2	Y	7869	7874	0			27
						44	4 8656	9							
*07	101040 X	101040	-0-	-0-	-0-	1736	1 91452	2	Y	7104	7090	0			41
						38	4 7814	9							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 03/14/2020	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9799	- 20033							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8163	PERF. 8654	- 19630							
*11	94599 X	94599	-0-	-0-	-0-	1170	1 79028	2	Y	12689	12697	0			39
						443	4 13958	9							
*12	125051 X	125051	-0-	-0-	-0-	1523	1 106836	2	Y	15081	15077	0			43
						103	4 16589	9							
*01	115314 X	115314	-0-	-0-	-0-	1575	1 98960	2	Y	13330	13336	0			37
						116	4 14663	9							
	02 101691 X	101691	-0-	-0-	-0-	1370	1 88476	2	Y	10694	10695	0			36
						82	4 11763	9							
	03 119734 X	119734	-0-	-0-	-0-	1466	1 105313	2	Y	11750	11755	0			31
						30	4 12925	9							
	04 98130 X	95367	-0-	-2763	-0-	1320	1 84303	2	Y	8839	8838	0			32
						21	4 9723	9							
*05	118700 X	118700	-0-	-0-	-0-	1724	1 105726	2	Y	10200	10195	0			37
						30	4 11220	9							
*06	112655 X	112655	-0-	-0-	-0-	2047	1 101148	2	Y	8558	8565	0			30
						46	4 9414	9							
*07	109477 X	109477	-0-	-0-	-0-	1876	1 98691	2	Y	8061	8045	0			46
						43	4 8867	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*11		71162 X	71162	-0-	-0-	-0-	881 1	59646 2	N	9361	9367 0		62
							338 4	10297 9					
*12		67743 X	67743	-0-	-0-	-0-	813 1	57029 2	N	8949	8962 0		49
							57 4	9844 9					
01		64957 X	64957	-0-	-0-	-0-	873 1	54823 2	N	8358	8365 0		42
							67 4	9194 9					
02		58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	764 1	49288 2	N	7476	7480 0		38
							47 4	8224 9					
03		64551 X	64551	-0-	-0-	-0-	765 1	54991 2	N	7981	7956 0		63
							16 4	8779 9					
04		63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	858 1	54594 2	N	7417	7418 0		62
							13 4	8159 9					
*05		63318 X	63318	-0-	-0-	-0-	878 1	53891 2	N	7758	7759 0		61
							15 4	8534 9					
*06		59113 X	59113	-0-	-0-	-0-	1016 1	50144 2	N	7209	7209 0		61
							23 4	7930 9					
*07		57155 X	57155	-0-	-0-	-0-	940 1	49514 2	N	6073	6083 0		51
							21 4	6680 9					

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

*11		85276 X	85276	-0-	-0-	-0-	1115 1	75363 2	N	7612	7619 0		51
							425 4	8373 9					
*12		82965 X	82965	-0-	-0-	-0-	1058 1	74043 2	N	7084	7097 0		38
							72 4	7792 9					
01		80414 X	80414	-0-	-0-	-0-	1149 1	72102 2	N	6432	6438 0		32
							88 4	7075 9					
02		72075 X	72075	-0-	-0-	-0-	1002 1	64838 2	N	5615	5618 0		29
							58 4	6177 9					
03		74158 X	74158	-0-	-0-	-0-	931 1	66930 2	N	5708	5692 0		45
							18 4	6279 9					
04		69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	985 1	62884 2	N	5320	5320 0		45
							16 4	5852 9					
*05		61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	904 1	55553 2	N	4903	4910 0		38
							16 4	5393 9					
*06		59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	1082 1	53494 2	N	4603	4602 0		39
							25 4	5063 9					
*07		63981 X	63981	-0-	-0-	-0-	1106 1	58218 2	N	4212	4216 0		35
							24 4	4633 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020				TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		83258 X	83258	-0-	-0-	-0-	1088 1	73483 2	N	7520	7529 0		50
							415 4	8272 9					
*12		84252 X	84252	-0-	-0-	-0-	1071 1	75257 2	N	7138	7149 0		39
							72 4	7852 9					
01		80104 X	75530	-0-	-4574	-0-	1067 1	67163 2	N	6563	6569 0		33
							81 4	7219 9					
02		72352 X	69500	-0-	-2852	-0-	962 1	62026 2	N	5869	5872 0		30
							56 4	6456 9					
03		80104 X	75755	-0-	-4349	-0-	950 1	68186 2	N	5999	5982 0		47
							20 4	6599 9					
04		77520 X	72834	-0-	-4686	-0-	1028 1	65676 2	N	5558	5558 0		47
							16 4	6114 9					
*05		80104 X	77866	-0-	-2238	-0-	1148 1	70420 2	N	5707	5709 0		45
							20 4	6278 9					
*06		77520 X	69723	-0-	-7797	-0-	1272 1	62837 2	N	5078	5080 0		43
							28 4	5586 9					
07		80104 X	68069	-0-	-12035	-0-	1176 1	61921 2	N	4496	4501 0		38
							26 4	4946 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020				TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		73017 X	73017	-0-	-0-	-0-	958 1	64576 2	N	6472	6485 0		43
							364 4	7119 9					
*12		81964 X	81964	-0-	-0-	-0-	1048 1	73486 2	N	6688	6695 0		36
							73 4	7357 9					
01		71189 X	71189	-0-	-0-	-0-	1016 1	63816 2	N	5709	5716 0		29
							77 4	6280 9					
02		64098 X	64098	-0-	-0-	-0-	895 1	57812 2	N	4853	4857 0		25
							53 4	5338 9					
03		68138 X	67530	-0-	-608	-0-	852 1	61296 2	N	4877	4864 0		38
							17 4	5365 9					
04		65940 X	63765	-0-	-2175	-0-	911 1	58054 2	N	4351	4352 0		37
							14 4	4786 9					
*05		90469 X	90469	-0-	-0-	-0-	1354 1	83242 2	N	5318	5313 0		42
							23 4	5850 9					
*06		65940 X	60440	-0-	-5500	-0-	1112 1	54989 2	N	3922	3931 0		33
							25 4	4314 9					
07		68138 X	58318	-0-	-9820	-0-	1016 1	53498 2	N	3438	3442 0		29
							22 4	3782 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		104078 X	104078	-0-	-0-	-0-	3079 1	97745 2	N	2958	2791 0	163 8	60
							3254 9						
02		90362 X	90362	-0-	-0-	-0-	2575 1	85149 2	N	2398	2399 0		59
							2638 9						
03		99292 X	99292	-0-	-0-	-0-	2935 1	93689 2	N	2425	2439 0		45
							2668 9						
04		92188 X	92188	-0-	-0-	-0-	3010 1	86623 2	N	2323	2314 0		54
							2555 9						
*05		91050 X	91050	-0-	-0-	-0-	2746 1	85929 2	N	2159	2168 0		45
							2375 9						
06		80815 X	80815	-0-	-0-	-0-	2647 1	75988 2	N	1982	1983 0		44
							2180 9						
*07		86621 X	86621	-0-	-0-	-0-	3956 1	80149 2	N	1826	1798 0		72
							507 4	2009 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	238590 X	238590	-0-	-0-	-0-	3363	1	227419	2	Y	5935	5969 0	75
						1279	4	6529	9				
*12	230299 X	230299	-0-	-0-	-0-	3148	1	220508	2	Y	5847	5842 0	80
						211	4	6432	9				
01	224040 X	224040	-0-	-0-	-0-	3416	1	214551	2	Y	5288	5302 0	66
						256	4	5817	9				
02	204079 X	204079	-0-	-0-	-0-	3033	1	196024	2	Y	4399	4388 0	77
						183	4	4839	9				
03	217466 X	217466	-0-	-0-	-0-	2926	1	210644	2	Y	3486	3496 0	67
						61	4	3835	9				
04	214225 X	214225	-0-	-0-	-0-	3259	1	207940	2	Y	2705	2713 0	59
						50	4	2976	9				
*05	238112 X	238112	-0-	-0-	-0-	3746	1	229614	2	Y	4256	4235 0	80
						70	4	4682	9				
*06	224358 X	224358	-0-	-0-	-0-	4362	1	215656	2	Y	3855	3838 0	97
						99	4	4241	9				
*07	189799 X	189799	-0-	-0-	-0-	3469	1	182791	2	Y	3147	3181 0	63
						77	4	3462	9				

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701					
02	36736 X	18027	-0-	-18709	-0-	555	1	15074	2	N	2178	2184 0	15
						2	4	2396	9				
03	40269 X	13131	-0-	-27138	-0-	438	1	11494	2	N	1088	1078 0	17
						2	4	1197	9			8 8	
04	37080 X	16271	-0-	-20809	-0-	553	1	14266	2	N	1318	1307 0	20
						2	4	1450	9			8 8	
*05	37293 X	32984	-0-	-4309	-0-	1155	1	29709	2	N	1924	1915 0	29
						4	4	2116	9				
*06	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1831	1	45475	2	N	2105	2104 0	30
						6	4	2316	9				
*07	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	1704	1	41780	2	N	2148	2144 0	34
						13	4	2363	9				

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537					
02	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	2227	1	60392	2	N	16143	16103 0	109
						14	4	17757	9				
03	83823 X	83823	-0-	-0-	-0-	2510	1	66008	2	N	13903	13697 0	214
						12	4	15293	9			101 8	
04	46110 X	45512	-0-	-598	-0-	1419	1	36619	2	N	6789	6858 0	104
						6	4	7468	9			41 8	
*05	47647 X	40363	-0-	-7284	-0-	1288	1	33174	2	N	5359	5383 0	80
						6	4	5895	9				
*06	46110 X	36912	-0-	-9198	-0-	1240	1	30754	2	N	4466	4482 0	64
						5	4	4913	9				
07	47647 X	35664	-0-	-11983	-0-	1217	1	29865	2	N	4157	4155 0	66
						9	4	4573	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	121830 X	100836	-0-	-20994	-0-	2935	1	93168	2	N	4303	4115	0	176	8	89
						4733	9									
02	105504 X	82860	-0-	-22644	-0-	2322	1	76759	2	N	3435	3440	0			84
						3779	9									
03	111042 X	92249	-0-	-18793	-0-	2687	1	85770	2	N	3447	3467	0			64
						3792	9									
04	104370 X	89944	-0-	-14426	-0-	2899	1	83455	2	N	3264	3252	0			76
						3590	9									
*05	102982 X	84291	-0-	-18691	-0-	2506	1	78427	2	N	3053	3066	0			63
						3358	9									
06	97410 X	76361	-0-	-21049	-0-	2464	1	70721	2	N	2887	2885	0			65
						3176	9									
*07	101520 X	101520	-0-	-0-	-0-	4593	1	93017	2	N	3020	2967	0			118
						588	4	3322	9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195																
*11	133754 X	133754	-0-	-0-	-0-	1865	1	126024	2	Y	4686	4710	0			59
						710	4	5155	9							
*12	132379 X	132379	-0-	-0-	-0-	1787	1	125282	2	Y	4719	4713	0			65
						119	4	5191	9							
01	124386 X	124386	-0-	-0-	-0-	1875	1	117816	2	Y	4143	4156	0			52
						138	4	4557	9							
02	116324 X	116324	-0-	-0-	-0-	1709	1	110427	2	Y	3715	3702	0			65
						101	4	4087	9							
03	126214 X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
						34	4	4342	9							
04	125998 X	125998	-0-	-0-	-0-	1886	1	120165	2	Y	3560	3559	0			77
						31	4	3916	9							
*05	145382 X	145382	-0-	-0-	-0-	2269	1	139142	2	Y	3572	3582	0			67
						42	4	3929	9							
*06	150146 X	150146	-0-	-0-	-0-	2903	1	143453	2	Y	3386	3368	0			85
						65	4	3725	9							
*07	152778 X	152778	-0-	-0-	-0-	2784	1	146622	2	Y	3007	3032	0			60
						64	4	3308	9							
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708																
02	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	747	1	20256	2	N	3625	3625	0			24
						7	4	3988	9							
03	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
						4	4	4571	9							
04	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	917	1	23691	2	N	3718	3703	0	22	8	57
						4	4	4090	9							
*05	27497 X	24523	-0-	-2974	-0-	782	1	20062	2	N	3341	3348	0			50
						4	4	3675	9							
*06	32730 X	24722	-0-	-8008	-0-	837	1	20736	2	N	2859	2868	0			41
						4	4	3145	9							
07	33821 X	22573	-0-	-11248	-0-	745	1	18202	2	N	3289	3278	0			52
						8	4	3618	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*11	192985 X	192985	-0-	-0-	-0-	2736	1	184787	2	Y	4021	4038	0			51
						1039	4	4423	9							
*12	196769 X	196769	-0-	-0-	-0-	2705	1	189485	2	Y	3999	3995	0			55
						180	4	4399	9							
01	184369 X	184369	-0-	-0-	-0-	2824	1	177447	2	Y	3533	3544	0			44
						212	4	3886	9							
02	168347 X	168347	-0-	-0-	-0-	2515	1	162357	2	Y	3019	3010	0			53
						154	4	3321	9							
03	181300 X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175732	2	Y	2796	2795	0			54
						49	4	3076	9							
04	173236 X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0			50
						43	4	2525	9							
*05	137035 X	137035	-0-	-0-	-0-	2147	1	131697	2	Y	2866	2862	0			54
						38	4	3153	9							
*06	130044 X	130044	-0-	-0-	-0-	2523	1	124782	2	Y	2439	2432	0			61
						56	4	2683	9							
*07	134614 X	134614	-0-	-0-	-0-	2471	1	130111	2	Y	1795	1820	0			36
						57	4	1975	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

*01	133486 X	108049	-0-	-25437	-0-	3150	1	99964	2	N	4486	4280	0	195	8	92
						4935	9									
02	120568 X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
						4375	9									
03	128061 X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
						3410	9									
04	115770 X	99864	-0-	-15906	-0-	3211	1	92434	2	N	3835	3804	0			89
						4219	9									
*05	115227 X	100723	-0-	-14504	-0-	2993	1	93637	2	N	3721	3733	0			77
						4093	9									
06	104370 X	83197	-0-	-21173	-0-	2682	1	76986	2	N	3208	3213	0			72
						3529	9									
07	107260 X	79889	-0-	-27371	-0-	3598	1	72903	2	N	2661	2629	0			104
						461	4	2927	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	117539 X	117539	-0-	-0-	-0-	3385	1	107432	2	N	6111	5865	0	236	8	126
						6722	9									
02	103294 X	103294	-0-	-0-	-0-	2872	1	94874	2	N	5044	5047	0			123
						5548	9									
03	114191 X	114191	-0-	-0-	-0-	3289	1	104977	2	N	5386	5409	0			100
						5925	9									
04	105876 X	105876	-0-	-0-	-0-	3382	1	97337	2	N	4688	4679	0			109
						5157	9									
*05	110102 X	110102	-0-	-0-	-0-	3242	1	101480	2	N	4891	4899	0			101
						5380	9									
06	93900 X	92330	-0-	-1570	-0-	2949	1	84647	2	N	4304	4309	0			96
						4734	9									
07	97030 X	96369	-0-	-661	-0-	4307	1	87244	2	N	3878	3822	0			152
						552	4	4266	9							

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*11	100639 X	100639	-0-	-0-	-0-	1405	1	94923	2	N	3434	3442	0			43
						534	4	3777	9							
*12	99867 X	99867	-0-	-0-	-0-	1356	1	95110	2	N	3010	3012	0			41
						90	4	3311	9							
01	94986 X	94986	-0-	-0-	-0-	1441	1	90572	2	N	2604	2612	0			33
						109	4	2864	9							
02	84507 X	84507	-0-	-0-	-0-	1253	1	80787	2	N	2175	2170	0			38
						74	4	2393	9							
03	90511 X	90511	-0-	-0-	-0-	1208	1	86735	2	N	2311	2304	0			45
						26	4	2542	9							
04	88008 X	88008	-0-	-0-	-0-	1324	1	84505	2	N	1962	1964	0			43
						21	4	2158	9							
*05	87984 X	87984	-0-	-0-	-0-	1380	1	84647	2	N	1757	1767	0			33
						24	4	1933	9							
*06	86255 X	86255	-0-	-0-	-0-	1674	1	82716	2	N	1662	1653	0			42
						37	4	1828	9							
*07	80864 X	80864	-0-	-0-	-0-	1480	1	77946	2	N	1278	1295	0			25
						32	4	1406	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	45000 X	42292	-0-	-2708	-0-	552 1	37285 2	212 4	4243 9	Y	3857	3876 0				49
*12	46500 X	36740	-0-	-9760	-0-	462 1	32307 2	32 4	3939 9	Y	3581	3581 0				49
01	DLQ G-10	34320	-0-	34320	34320	480 1	30158 2	37 4	3645 9	Y	3314	3322 0				41
02	DLQ G-10	25414	-0-	25414	59734	353 1	22817 2	21 4	2223 9	Y	2021	2026 0				36
03	93448 X	33714	-0-	-59734	-0-	424 1	30496 2	9 4	2785 9	Y	2532	2519 0				49
04	26215 X	26215	-0-	-0-	-0-	367 1	23368 2	6 4	2474 9	Y	2249	2249 0				49
*05	43989 X	25879	-0-	-18110	-0-	374 1	22984 2	6 4	2515 9	Y	2286	2292 0				43
*06	40860 X	18061	-0-	-22799	-0-	313 1	15432 2	8 4	2308 9	Y	2098	2088 0				53
07	37603 X	18781	-0-	-18822	-0-	312 1	16550 2	7 4	1912 9	Y	1738	1756 0				35

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*11	37800 X	26831	-0-	-10969	-0-	297 1	20110 2	112 4	6312 9	Y	5738	5769 0				72
*12	39060 X	25500	-0-	-13560	-0-	273 1	19081 2	17 4	6129 9	Y	5572	5567 0				77
01	42811 X	25307	-0-	-17504	-0-	311 1	19461 2	24 4	5511 9	Y	5010	5024 0				63
02	38668 X	17683	-0-	-20985	-0-	202 1	12834 2	13 4	4634 9	Y	4213	4202 0				74
03	38409 X	20797	-0-	-17612	-0-	215 1	15354 2	6 4	5222 9	Y	4747	4729 0				92
04	33480 X	19734	-0-	-13746	-0-	232 1	14831 2	3 4	4668 9	Y	4244	4244 0				92
*05	31744 X	21059	-0-	-10685	-0-	269 1	16522 2	5 4	4263 9	Y	3875	3894 0				73
*06	29700 X	22518	-0-	-7182	-0-	354 1	17551 2	8 4	4605 9	Y	4186	4154 0				105
07	29326 X	21801	-0-	-7525	-0-	335 1	17492 2	7 4	3967 9	Y	3606	3639 0				72

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

02	81816 X	19148	-0-	-62668	-0-	600 1	16269 2	3 4	2276 9	N	2069	2168 0				47
03	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-	522 1	13527 2	2 4	2079 9	N	-0-	47 0				-0-
04	80280 X	16130	-0-	-64150	-0-	522 1	13527 2	2 4	2079 9	N	1890	1830 0	14 8			46
*05	82956 X	36797	-0-	-46159	-0-	1231 1	31672 2	4 4	3890 9	N	3536	3464 0				118
*06	80070 X	36478	-0-	-43592	-0-	1278 1	31634 2	6 4	3560 9	N	3236	3284 0				70
*07	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	1434 1	35194 2	12 4	3941 9	N	3583	3573 0				80

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0025WA	RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		72912 X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	N	3731	3771 0	85
							11	4	4104	9				
03		77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	N	3740	3748 0	77
							11	4	4114	9				
04		69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1	50371	2	N	3579	3543 0	26 8 87
							11	4	3937	9				
*05		71548 X	56633	-0-	-14915	-0-	1978	1	50880	2	N	3423	3396 0	114
							10	4	3765	9				
*06		69240 X	55625	-0-	-13615	-0-	2024	1	50235	2	N	3052	3100 0	66
							9	4	3357	9				
07		59055 X	31153	-0-	-27902	-0-	1150	1	28215	2	N	1617	1647 0	36
							9	4	1779	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0224WA	RRCID ->	289589	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8638 - 19498	
*11		40470 X	31372	-0-	-9098	-0-	371	1	25164	2	Y	5175	5205 0	65
							144	4	5693	9				
*12		41819 X	28298	-0-	-13521	-0-	319	1	22448	2	Y	5006	5002 0	69
							24	4	5507	9				
01		45601 X	21009	-0-	-24592	-0-	254	1	15904	2	Y	4394	4408 0	55
							18	4	4833	9				
02		41188 X	16018	-0-	-25170	-0-	183	1	11856	2	Y	3608	3599 0	64
							10	4	3969	9				
03		40796 X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1	14944	2	Y	4093	4078 0	79
							5	4	4502	9				
04		37380 X	20360	-0-	-17020	-0-	252	1	16090	2	Y	3648	3648 0	79
							5	4	4013	9				
*05		34782 X	27192	-0-	-7590	-0-	376	1	23039	2	Y	3428	3443 0	64
							6	4	3771	9				
*06		33540 X	22818	-0-	-10722	-0-	382	1	18958	2	Y	3154	3139 0	79
							9	4	3469	9				
07		33697 X	23488	-0-	-10209	-0-	382	1	20175	2	Y	2658	2684 0	53
							7	4	2924	9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0022WA	RRCID ->	289670	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7848 - 18805	
*01		121489 X	108106	-0-	-13383	-0-	3151	1	100037	2	Y	4471	4251 0	213 8 91
							4918	9						
02		109732 X	95736	-0-	-13996	-0-	2691	1	88976	2	Y	3699	3700 0	90
							4069	9						
03		121489 X	108485	-0-	-13004	-0-	3161	1	100881	2	Y	4039	4054 0	75
							4443	9						
04		115290 X	92917	-0-	-22373	-0-	2988	1	86049	2	Y	3527	3520 0	82
							3880	9						
*05		119133 X	98730	-0-	-20403	-0-	2942	1	92097	2	Y	3355	3368 0	69
							3691	9						
06		105000 X	93142	-0-	-11858	-0-	3015	1	86522	2	Y	3277	3273 0	73
							3605	9						
07		96875 X	1208	-0-	-95667	-0-	54	1	1111	2	Y	33	105 0	1
							7	4	36	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	50204 X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1 16048	2 2412	N	2193	2143	0	50	
03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1 20402	2 3123	N	2839	2831	0	58	
04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224	1 31622	2 3490	N	3173	3131	0	77	
*05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	1376	1 35410	2 3351	N	3046	3021	0	102	
*06	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	1274	1 31588	2 3112	N	2829	2869	0	62	
07	37541 X	35026	-0-	-2515	-0-	1255	1 30773	2 2989	N	2717	2718	0	61	

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711			COMPL. DATE 04/20/2020			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144			
02	64820 X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1 47013	2 4818	N	4380	4425	0	99	
03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1 39905	2 4171	N	3792	3813	0	78	
04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494	1 38426	2 4348	N	3953	3906	0	96	
*05	65534 X	43525	-0-	-22009	-0-	1445	1 37283	2 4791	N	4355	4306	0	145	
*06	63330 X	43388	-0-	-19942	-0-	1512	1 37470	2 4399	N	3999	4057	0	87	
07	59334 X	44127	-0-	-15207	-0-	1556	1 38223	2 4336	N	3942	3941	0	88	

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712			COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422			
02	152564 X	152564	-0-	-0-	-0-	5158	1 138199	2 9172	N	8338	8353	0	86	
03	147637 X	147637	-0-	-0-	-0-	5131	1 133197	2 9285	N	8441	8437	0	90	
04	151506 X	151506	-0-	-0-	-0-	5406	1 137648	2 8426	N	7660	7611	0	139	
*05	158053 X	158053	-0-	-0-	-0-	5684	1 144102	2 8245	N	7495	7521	0	113	
*06	147389 X	147389	-0-	-0-	-0-	5482	1 134158	2 7723	N	7021	6971	0	119	
*07	150172 X	150172	-0-	-0-	-0-	5634	1 136439	2 8054	N	7322	7318	0	123	

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713			COMPL. DATE 08/23/2020			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	36064 X	18296	-0-	-17768	-0-	535 1	14567 2	N	2902	2930 0	66
						2 4	3192 9				
03	37913 X	30511	-0-	-7402	-0-	984 1	25914 2	N	3281	3280 0	67
						4 4	3609 9				
04	36720 X	24363	-0-	-12357	-0-	818 1	21026 2	N	2286	2280 0	56
						4 4	2515 9			17 8	
*05	33728 X	439	-0-	-33289	-0-	12 2	427 9	N	388	431 0	13
*06	32640 X	6449	-0-	-26191	-0-	159 1	4004 2	N	2078	2046 0	45
						2286 9					
*07	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	1377 1	33798 2	N	3506	3473 0	78
						12 4	3857 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828	
*01	97619 X	78866	-0-	-18753	-0-	2251 1	71423 2	Y	4720	4542 0	97
						5192 9					
02	88172 X	78560	-0-	-9612	-0-	2173 1	71779 2	Y	4189	4184 0	102
						4608 9					
03	97619 X	76735	-0-	-20884	-0-	2195 1	70075 2	Y	4059	4085 0	76
						4465 9					
04	94470 X	69395	-0-	-25075	-0-	2199 1	63292 2	Y	3549	3543 0	82
						3904 9					
*05	91109 X	67906	-0-	-23203	-0-	1996 1	62510 2	Y	3091	3109 0	64
						3400 9					
06	84180 X	23113	-0-	-61067	-0-	733 1	21069 2	Y	1192	1229 0	27
						1311 9					
07	69037 X	17615	-0-	-51422	-0-	783 1	15863 2	Y	789	785 0	31
						101 4	868 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003	
*01	131254 X	115711	-0-	-15543	-0-	3398 1	107859 2	Y	4049	3819 0	82
						4454 9					
02	118552 X	21674	-0-	-96878	-0-	609 1	20133 2	Y	847	908 0	21
						932 9					
03	131254 X	99732	-0-	-31522	-0-	2892 1	92295 2	Y	4132	4076 0	77
						4545 9					
04	127020 X	95703	-0-	-31317	-0-	3103 1	89338 2	Y	2965	2973 0	69
						3262 9					
*05	130944 X	86088	-0-	-44856	-0-	2581 1	80768 2	Y	2490	2507 0	52
						2739 9					
06	111750 X	-0-	-0-	-111750	-0-			Y	-0-	52 0	-0-
07	99727 X	33846	-0-	-65881	-0-	1505 1	30455 2	Y	1539	1479 0	60
						193 4	1693 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	47356 X	47356	-0-	-0-	-0-	561 1 213 4	37974 2 8608 9	Y	7825	7851 0		99
*12	46903 X	45105	-0-	-1798	-0-	511 1 34 4	35705 2 8855 9	Y	8050	8038 0		111
01	45895 X	45895	-0-	-0-	-0-	584 1 46 4	36712 2 8553 9	Y	7775	7789 0		97
02	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	291 1 16 4	18761 2 5666 9	Y	5151	5157 0		91
03	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	292 1 6 4	21038 2 4497 9	Y	4088	4100 0		79
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	18439 2 3916 9	Y	3560	3562 0		77
*05	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	450 1 7 4	27692 2 3579 9	Y	3254	3270 0		61
*06	36777 X	36777	-0-	-0-	-0-	654 1 15 4	32309 2 3799 9	Y	3454	3429 0		86
07	38409 X	29772	-0-	-8637	-0-	498 1 11 4	26177 2 3086 9	Y	2805	2835 0		56

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818		COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027			
*01	121613 X	104728	-0-	-16885	-0-	3046 1 5015 9	96667 2 87504 2	Y	4559	4321 0	223 8	93
02	109844 X	94263	-0-	-15581	-0-	2649 1 4110 9	87504 2 97897 2	Y	3736	3738 0		91
03	121613 X	104603	-0-	-17010	-0-	3066 1 3640 9	97897 2 92478 2	Y	3309	3338 0		62
04	117690 X	99125	-0-	-18565	-0-	3212 1 3435 9	92478 2 94354 2	Y	3123	3113 0		72
*05	117211 X	100720	-0-	-16491	-0-	3016 1 3350 9	94354 2 85290 2	Y	3045	3054 0		63
06	101220 X	91391	-0-	-9829	-0-	2970 1 3131 9	85290 2 52512 2	Y	2846	2845 0		64
07	97278 X	57201	-0-	-40077	-0-	2591 1 332 4	52512 2 1766 9	Y	1605	1606 0		63

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699			
02	76104 X	67238	-0-	-8866	-0-	2200 1 15 4	59714 2 5309 9	N	4826	4888 0		109
03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327 1 10 4	61282 2 6381 9	N	5801	5791 0		119
04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375 1 8 4	61200 2 5933 9	N	5394	5342 0	40 8	131
*05	162254 X	37826	-0-	-124428	-0-	1278 1 4 4	32924 2 3620 9	N	3291	3312 0		110
*06	157020 X	53569	-0-	-103451	-0-	1849 1 7 4	45946 2 5767 9	N	5243	5239 0		114
07	74431 X	64909	-0-	-9522	-0-	2300 1 18 4	56482 2 6109 9	N	5554	5544 0		124

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134	COMPL. DATE 11/27/2019	TOTAL DEPTH 8266	PERF. 8670	- 20326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	71400 X	61323	-0-	-10077	-0-	814	1	55193	2	N	4550	4552	0	34
						311	4	5005	9					
*12	101588 X	101588	-0-	-0-	-0-	1349	1	94683	2	N	4970	4966	0	38
						89	4	5467	9					
*01	93712 X	93712	-0-	-0-	-0-	1420	1	89222	2	N	2694	2690	0	42
						107	4	2963	9					
02	123334 X	123334	-0-	-0-	-0-	1736	1	111954	2	N	8672	8632	0	82
						105	4	9539	9					
03	119239 X	119239	-0-	-0-	-0-	1485	1	106721	2	N	10002	9996	0	88
						31	4	11002	9					
04	104010 X	100768	-0-	-3242	-0-	1428	1	91163	2	N	7414	7419	0	83
						22	4	8155	9					
*05	125674 X	89003	-0-	-36671	-0-	1341	1	82268	2	N	4881	4887	0	77
						25	4	5369	9					
*06	121620 X	73267	-0-	-48353	-0-	1348	1	66580	2	N	4825	4819	0	83
						31	4	5308	9					
07	125674 X	82702	-0-	-42972	-0-	1441	1	75993	2	N	4758	4779	0	62
						34	4	5234	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 8332	PERF. 8787	- 19767						
*11	83722 X	83722	-0-	-0-	-0-	970	1	65573	2	Y	15281	15264	0	47
						370	4	16809	9					
*12	68123 X	68123	-0-	-0-	-0-	758	1	53206	2	Y	12825	12835	0	37
						51	4	14108	9					
*01	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	550	1	34619	2	Y	10916	10923	0	30
						40	4	12008	9					
02	63224 X	51725	-0-	-11499	-0-	635	1	41073	2	Y	9073	9073	0	30
						37	4	9980	9					
03	69998 X	51984	-0-	-18014	-0-	566	1	40792	2	Y	9650	9655	0	25
						11	4	10615	9					
04	67740 X	26671	-0-	-41069	-0-	339	1	21606	2	Y	4292	4302	0	15
						5	4	4721	9					
*05	58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	801	1	49042	2	Y	7457	7445	0	27
						15	4	8203	9					
*06	46770 X	34069	-0-	-12701	-0-	559	1	27690	2	Y	5280	5289	0	18
						12	4	5808	9					
07	47306 X	40112	-0-	-7194	-0-	621	1	32773	2	Y	6095	6078	0	35
						13	4	6705	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8673	- 19639						
*11	66553 X	66553	-0-	-0-	-0-	781	1	52793	2	Y	11529	11517	0	35
						297	4	12682	9					
*12	61295 X	61295	-0-	-0-	-0-	701	1	49063	2	Y	10440	10445	0	30
						47	4	11484	9					
*01	57226 X	46925	-0-	-10301	-0-	584	1	36678	2	Y	8745	8751	0	24
						43	4	9620	9					
02	57400 X	43900	-0-	-13500	-0-	543	1	34979	2	Y	7587	7586	0	25
						32	4	8346	9					
03	63643 X	50166	-0-	-13477	-0-	556	1	39879	2	Y	8836	8838	0	23
						11	4	9720	9					
04	61590 X	49119	-0-	-12471	-0-	640	1	40806	2	Y	6966	6964	0	25
						10	4	7663	9					
*05	51119 X	40715	-0-	-10404	-0-	549	1	33745	2	Y	5827	5831	0	21
						11	4	6410	9					
*06	43950 X	35382	-0-	-8568	-0-	571	1	28226	2	Y	5975	5975	0	21
						12	4	6573	9					
07	45415 X	37154	-0-	-8261	-0-	593	1	31255	2	Y	4812	4805	0	28
						13	4	5293	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	49941 X	49941	-0-	-0-	-0-	579	1	39128	2	Y	9104	9110	0			28
						220	4	10014	9							
*12	60980 X	60980	-0-	-0-	-0-	685	1	47942	2	Y	11188	11184	0			32
						46	4	12307	9							
*01	61256 X	50071	-0-	-11185	-0-	627	1	39336	2	Y	9146	9153	0			25
						47	4	10061	9							
02	55160 X	38786	-0-	-16374	-0-	469	1	30302	2	Y	7261	7262	0			24
						28	4	7987	9							
03	55459 X	47897	-0-	-7562	-0-	507	1	36398	2	Y	9983	9981	0			26
						11	4	10981	9							
04	50370 X	48654	-0-	-1716	-0-	628	1	40057	2	Y	7235	7235	0			26
						10	4	7959	9							
*05	52173 X	43261	-0-	-8912	-0-	581	1	35548	2	Y	6473	6475	0			24
						12	4	7120	9							
*06	44940 X	42398	-0-	-2542	-0-	703	1	34785	2	Y	6267	6269	0			22
						16	4	6894	9							
07	42377 X	34294	-0-	-8083	-0-	524	1	27514	2	Y	5677	5666	0			33
						11	4	6245	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958							
*11	71635 X	71635	-0-	-0-	-0-	838	1	56603	2	Y	12614	12602	0			39
						319	4	13875	9							
*12	69467 X	69467	-0-	-0-	-0-	785	1	55195	2	Y	12213	12217	0			35
						53	4	13434	9							
*01	58131 X	58131	-0-	-0-	-0-	724	1	45510	2	Y	10765	10770	0			30
						55	4	11842	9							
02	58828 X	50663	-0-	-8165	-0-	629	1	40642	2	Y	8504	8505	0			29
						38	4	9354	9							
03	65317 X	57240	-0-	-8077	-0-	634	1	45513	2	Y	10073	10076	0			26
						13	4	11080	9							
04	63210 X	57410	-0-	-5800	-0-	750	1	47800	2	Y	8044	8041	0			29
						12	4	8848	9							
*05	57350 X	46837	-0-	-10513	-0-	629	1	38495	2	Y	7001	7005	0			25
						12	4	7701	9							
*06	50460 X	48883	-0-	-1577	-0-	807	1	39895	2	Y	7422	7421	0			26
						17	4	8164	9							
07	49352 X	47036	-0-	-2316	-0-	753	1	39631	2	Y	6032	6023	0			35
						17	4	6635	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475							
*11	113490 X	113490	-0-	-0-	-0-	1363	1	92119	2	Y	17717	17713	0			54
						519	4	19489	9							
*12	138896 X	138896	-0-	-0-	-0-	1662	1	116582	2	Y	18673	18674	0			53
						112	4	20540	9							
*01	138411 X	138411	-0-	-0-	-0-	1899	1	119331	2	Y	15490	15500	0			43
						142	4	17039	9							
02	131542 X	131542	-0-	-0-	-0-	1781	1	114973	2	Y	13346	13344	0			45
						107	4	14681	9							
03	155939 X	155939	-0-	-0-	-0-	1915	1	137803	2	Y	14711	14718	0			38
						39	4	16182	9							
04	136929 X	136929	-0-	-0-	-0-	1918	1	122288	2	Y	11539	11536	0			41
						30	4	12693	9							
*05	90617 X	90617	-0-	-0-	-0-	1285	1	78740	2	Y	9607	9613	0			35
						24	4	10568	9							
*06	125272 X	125272	-0-	-0-	-0-	2245	1	110992	2	Y	10895	10892	0			38
						50	4	11985	9							
*07	117014 X	117014	-0-	-0-	-0-	1970	1	103678	2	Y	10292	10271	0			59
						45	4	11321	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH		8312 PERF. 8589 - 19593						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	449305 X	120859	-0-	-328446	-0-	1461	1	98575	2	Y	18425	18434	0			56
						555	4	20268	9							
*12	140499 X	140499	-0-	-0-	-0-	1685	1	118041	2	Y	18782	18784	0			54
						113	4	20660	9							
*01	139247 X	139247	-0-	-0-	-0-	1913	1	120157	2	Y	15484	15495	0			43
						145	4	17032	9							
02	124564 X	124564	-0-	-0-	-0-	1671	1	107857	2	Y	13576	13573	0			46
						102	4	14934	9							
03	157144 X	157144	-0-	-0-	-0-	1924	1	138530	2	Y	15136	15143	0			39
						40	4	16650	9							
04	133607 X	133607	-0-	-0-	-0-	1864	1	118708	2	Y	11821	11818	0			42
						32	4	13003	9							
*05	103203 X	103203	-0-	-0-	-0-	1473	1	90352	2	Y	10319	10323	0			38
						27	4	11351	9							
*06	117685 X	117685	-0-	-0-	-0-	2106	1	104164	2	Y	10334	10336	0			36
						48	4	11367	9							
*07	116088 X	116088	-0-	-0-	-0-	1963	1	103476	2	Y	9643	9623	0			56
						42	4	10607	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH		8239 PERF. 8541 - 19521						
*11	375763 X	101052	-0-	-274711	-0-	1212	1	82013	2	Y	15785	15798	0			48
						463	4	17364	9							
*12	120875 X	120875	-0-	-0-	-0-	1441	1	100956	2	Y	16710	16710	0			48
						97	4	18381	9							
*01	115228 X	115228	-0-	-0-	-0-	1571	1	98679	2	Y	13510	13521	0			37
						117	4	14861	9							
02	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	375	1	24325	2	Y	3700	3725	0			12
						22	4	4070	9							
03	114705 X	114705	-0-	-0-	-0-	1389	1	99948	2	Y	12125	12105	0			32
						30	4	13338	9							
04	97563 X	97563	-0-	-0-	-0-	1354	1	86397	2	Y	8901	8901	0			32
						21	4	9791	9							
*05	83411 X	83411	-0-	-0-	-0-	1169	1	71786	2	Y	9487	9484	0			35
						20	4	10436	9							
*06	81139 X	81139	-0-	-0-	-0-	1388	1	68703	2	Y	10015	10015	0			35
						31	4	11017	9							
*07	80707 X	80707	-0-	-0-	-0-	1317	1	69304	2	Y	9143	9125	0			53
						29	4	10057	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH		8442 PERF. 8703 - 19692						
*11	458475 X	109678	-0-	-348797	-0-	1352	1	91290	2	Y	15023	15032	0			46
						511	4	16525	9							
*12	132022 X	132022	-0-	-0-	-0-	1614	1	113063	2	Y	15672	15673	0			45
						106	4	17239	9							
*01	126412 X	126412	-0-	-0-	-0-	1758	1	110482	2	Y	12765	12775	0			35
						130	4	14042	9							
02	104709 X	104709	-0-	-0-	-0-	1431	1	92267	2	Y	9933	9935	0			33
						85	4	10926	9							
03	128578 X	128578	-0-	-0-	-0-	1593	1	114590	2	Y	11240	11244	0			29
						31	4	12364	9							
04	103795 X	103795	-0-	-0-	-0-	1462	1	93283	2	Y	8207	8207	0			29
						22	4	9028	9							
*05	81690 X	81690	-0-	-0-	-0-	1184	1	72479	2	Y	7277	7280	0			26
						22	4	8005	9							
*06	111975 X	111975	-0-	-0-	-0-	2037	1	100722	2	Y	8338	8335	0			29
						44	4	9172	9							
*07	119931 X	119931	-0-	-0-	-0-	2057	1	108354	2	Y	8611	8590	0			50
						48	4	9472	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0024WA	RRCID ->	290773	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B2	EXT	86517	-0-	86517	102599	2428	1	65575	2	N	16817	16878	0	138
							15	4	18499	9					
03	14B2	EXT	102437	-0-	102437	205036	2982	1	77477	2	N	19969	20017	0	90
							12	4	21966	9					
04	14B2	EXT	89126	-0-	89126	294162	2665	1	67831	2	N	16926	16900	0	116
							11	4	18619	9					
*05	14B2	EXT	114672	-0-	114672	408834	3488	1	88685	2	N	20441	20439	0	118
							14	4	22485	9					
*06	14B2	EXT	98281	-0-	98281	507115	3091	1	75775	2	N	17638	17654	0	102
							13	4	19402	9					
07	14B2	EXT	107387	-0-	107387	614502	3454	1	83930	2	N	18160	18144	0	118
							27	4	19976	9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0021WA	RRCID ->	291106	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	60609	-0-	60609	60609	1652	1	44627	2	N	13019	12912	0	107
							9	4	14321	9					
03	14B2	EXT	87815	-0-	87815	148424	2533	1	65869	2	N	17637	17664	0	80
							12	4	19401	9					
04	14B2	EXT	77260	-0-	77260	225684	2284	1	58239	2	N	15208	15184	0	104
							8	4	16729	9					
*05	14B2	EXT	97886	-0-	97886	323570	2950	1	75049	2	N	18068	18067	0	105
							12	4	19875	9					
*06	14B2	EXT	83361	-0-	83361	406931	2601	1	63678	2	N	15519	15535	0	89
							11	4	17071	9					
07	14B2	EXT	95689	-0-	95689	502620	3187	1	77427	2	N	13681	13681	0	89
							26	4	15049	9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0026WA	RRCID ->	291107	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9509	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	49950	-0-	49950	49950	1414	1	38168	2	N	9417	9340	0	77
							9	4	10359	9					
03	14B2	EXT	68799	-0-	68799	118749	2056	1	53498	2	N	12033	12056	0	54
							9	4	13236	9					
04	14B2	EXT	58933	-0-	58933	177682	1802	1	45948	2	N	10161	10146	0	69
							6	4	11177	9					
*05	14B2	EXT	73825	-0-	73825	251507	2277	1	57980	2	N	12327	12325	0	71
							8	4	13560	9					
*06	14B2	EXT	51315	-0-	51315	302822	1619	1	39657	2	N	9120	9138	0	53
							7	4	10032	9					
07	14B2	EXT	60752	-0-	60752	363574	1992	1	48328	2	N	9468	9459	0	62
							17	4	10415	9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0021WA	RRCID ->	291172	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9563 - 19476			
02	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	1952	1	52744	2	Y	14822	14831	0	94
							12	4	16304	9					
03	81669	X	81669	-0-	-0-	-0-	2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0	51
							9	4	15423	9					
04	75170	X	75170	-0-	-0-	-0-	2289	1	58947	2	Y	12660	12566	0	80 8 65
							8	4	13926	9					
*05	74854	X	74854	-0-	-0-	-0-	2283	1	58541	2	Y	12747	12745	0	67
							8	4	14022	9					
*06	71340	X	68510	-0-	-2830	-0-	2191	1	54174	2	Y	11033	11041	0	59
							9	4	12136	9					
07	65131	X	62250	-0-	-2881	-0-	1951	1	47708	2	Y	11431	11435	0	55
							17	4	12574	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	175034 X	175034	-0-	-0-	-0-	5041 1 33 4	136132 2 33828 9	Y	30753 30713 0	194
03	171579 X	171579	-0-	-0-	-0-	5200 1 22 4	136392 2 29965 9	Y	27241 27336 0	99
04	158994 X	158994	-0-	-0-	-0-	5060 1 23 4	130173 2 23738 9	Y	21580 21431 0	137 8 111
*05	141422 X	128072	-0-	-13350	-0-	4096 1 18 4	104902 2 19056 9	Y	17324 17344 0	91
*06	136860 X	109489	-0-	-27371	-0-	3559 1 15 4	88025 2 17890 9	Y	16264 16268 0	87
07	141391 X	121969	-0-	-19422	-0-	4058 1 33 4	99326 2 18552 9	Y	16865 16871 0	81

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714		
02	154212 X	154212	-0-	-0-	-0-	4452 1 27 4	120258 2 29475 9	Y	26795 26776 0	169
03	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	5755 1 23 4	151041 2 33230 9	Y	30209 30268 0	110
04	174460 X	174460	-0-	-0-	-0-	5455 1 22 4	140201 2 28782 9	Y	26165 25975 0	166 8 134
*05	167989 X	123095	-0-	-44894	-0-	3764 1 15 4	96456 2 22860 9	Y	20782 20807 0	109
*06	162570 X	107035	-0-	-55535	-0-	3498 1 15 4	86532 2 16990 9	Y	15445 15471 0	83
07	156488 X	91968	-0-	-64520	-0-	3017 1 25 4	73682 2 15244 9	Y	13858 13874 0	67

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	73674	-0-	73674	86297	2063 1 12 4	55827 2 15772 9	N	14338 14370 0	118
03	14B2 EXT	94515	-0-	94515	180812	2792 1 12 4	72648 2 19063 9	N	17330 17370 0	78
04	14B2 EXT	87941	-0-	87941	268753	2658 1 10 4	67711 2 17562 9	N	15965 15934 0	109
*05	14B2 EXT	117596	-0-	117596	386349	3622 1 16 4	91944 2 22014 9	N	20013 20006 0	116
*06	14B2 EXT	99744	-0-	99744	486093	3227 1 13 4	79189 2 17315 9	N	15741 15766 0	91
07	14B2 EXT	150564	-0-	150564	636657	5087 1 39 4	123599 2 21839 9	N	19854 19816 0	129

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566		
02	98553 X	98553	-0-	-0-	-0-	2855 1 18 4	77124 2 18556 9	Y	16869 16880 0	107
03	107773 X	107773	-0-	-0-	-0-	3293 1 14 4	86343 2 18123 9	Y	16475 16522 0	60
04	91710 X	85538	-0-	-6172	-0-	2694 1 11 4	69315 2 13518 9	Y	12289 12208 0	78 8 63
*05	94767 X	92046	-0-	-2721	-0-	2907 1 12 4	74527 2 14600 9	Y	13273 13267 0	69
*06	91710 X	87890	-0-	-3820	-0-	2905 1 11 4	71805 2 13169 9	Y	11972 11977 0	64
*07	87160 X	87160	-0-	-0-	-0-	2924 1 23 4	71455 2 12758 9	Y	11598 11606 0	56

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0033WA	RRCID ->	291627	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		SHUT IN	24763	-0-	24763	24763	697 1	18830 2	Y	4755	4725	0		30
							5 4	5231 9						
03		SHUT IN	122698	-0-	122698	147461	3578 1	93870 2	Y	22939	22885	0		84
							17 4	25233 9						
04		SHUT IN	80484	-0-	80484	227945	2382 1	61310 2	Y	15258	15167	0	97 8	78
							8 4	16784 9						
*05		SHUT IN	101845	-0-	101845	329790	3038 1	77959 2	Y	18940	18919	0		99
							14 4	20834 9						
*06		SHUT IN	112728	-0-	112728	442518	3516 1	86936 2	Y	20236	20227	0		108
							16 4	22260 9						
07		SHUT IN	106472	-0-	106472	548990	3353 1	82038 2	Y	19140	19156	0		92
							27 4	21054 9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0031WA	RRCID ->	291748	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	N/A		

02		SHUT IN	11087	-0-	11087	11087	289 1	7774 2	Y	2747	2730	0		17
							2 4	3022 9						
03		SHUT IN	63250	-0-	63250	74337	1736 1	45558 2	Y	14499	14463	0		53
							7 4	15949 9						
04		SHUT IN	66583	-0-	66583	140920	1853 1	47721 2	Y	15457	15333	0	98 8	79
							6 4	17003 9						
*05		SHUT IN	83885	-0-	83885	224805	2429 1	62234 2	Y	17465	17453	0		91
							10 4	19212 9						
*06		SHUT IN	94372	-0-	94372	319177	2890 1	71481 2	Y	18173	18167	0		97
							11 4	19990 9						
07		SHUT IN	94257	-0-	94257	413434	2972 1	72637 2	Y	16932	16947	0		82
							23 4	18625 9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0036WA	RRCID ->	291919	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	N/A		

*02		SHUT IN	17058	-0-	17058	17058	483 1	13029 2	Y	3222	3202	0		20
							2 4	3544 9						
*03		SHUT IN	133255	-0-	133255	150313	3944 1	103523 2	Y	23429	23364	0		85
							16 4	25772 9						
*04		SHUT IN	101428	-0-	101428	251741	3043 1	78244 2	Y	18296	18171	0	116 8	94
							15 4	20126 9						
*05		SHUT IN	108312	-0-	108312	360053	3246 1	83167 2	Y	19897	19887	0		104
							12 4	21887 9						
*06		SHUT IN	108051	-0-	108051	468104	3390 1	83839 2	Y	18915	18918	0		101
							15 4	20807 9						
07		SHUT IN	107706	-0-	107706	575810	3373 1	82562 2	Y	19768	19774	0		95
							26 4	21745 9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0034WA	RRCID ->	292011	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	N/A		

*02		SHUT IN	18097	-0-	18097	18097	499 1	13473 2	Y	3748	3724	0		24
							2 4	4123 9						
*03		SHUT IN	122015	-0-	122015	140112	3485 1	91459 2	Y	24597	24531	0		90
							14 4	27057 9						
*04		SHUT IN	91704	-0-	91704	231816	2655 1	68272 2	Y	18879	18752	0	120 8	97
							10 4	20767 9						
*05		SHUT IN	104346	-0-	104346	336162	3044 1	78030 2	Y	21145	21132	0		110
							12 4	23260 9						
*06		SHUT IN	108435	-0-	108435	444597	3310 1	81869 2	Y	21130	21127	0		113
							13 4	23243 9						
07		SHUT IN	106601	-0-	106601	551198	3288 1	80434 2	Y	20775	20788	0		100
							26 4	22853 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID ->	292398	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID ->	292401	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID ->	292503	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A					
02	SHUT IN	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	46249	-0-	46249	46253	507	1	36648	2	N	8257	8215	0			42
						11	4	9083	9							
04	SHUT IN	83721	-0-	83721	129974	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0			98
						16	4	17523	9							
*05	SHUT IN	71362	-0-	71362	201336	932	1	57134	2	N	12073	12130	0			41
						16	4	13280	9							
*06	SHUT IN	63805	-0-	63805	265141	1016	1	50205	2	N	11419	11397	0			63
						23	4	12561	9							
07	SHUT IN	90668	-0-	90668	355809	1354	1	71320	2	N	16331	16314	0			80
						30	4	17964	9							

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID ->	292935	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	N/A					
02	SHUT IN	37100	-0-	37100	37100	1054	1	28478	2	N	6875	6819	0			56
						5	4	7563	9							
03	SHUT IN	126373	-0-	126373	163473	3715	1	96828	2	N	23468	23418	0			106
						15	4	25815	9							
04	SHUT IN	117192	-0-	117192	280665	3539	1	90203	2	N	21303	21247	0	17	8	145
						17	4	23433	9							
05	SHUT IN	129765	-0-	129765	410430	3930	1	99974	2	N	23495	23504	0			136
						16	4	25845	9							
06	SHUT IN	116223	-0-	116223	526653	3810	1	93453	2	N	17220	17257	0			99
						18	4	18942	9							
07	SHUT IN	117456	-0-	117456	644109	3997	1	97054	2	N	14884	14886	0			97
						33	4	16372	9							

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1H		RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10022 - 14081		
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8	278	
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	197	
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4736	3	116	9	N	105	1	8	301	
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	3	50	9	N	45	186	1	160	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48			208	
*07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60	184	1	1 8	83

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4032 X	3856	-0-	-176	-0-	3827 3	29 9	N	26			241
03	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	4045 3	26 9	N	24	190 1		75
04	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	3539 3	11 9	N	10			85
05	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	3808 3	14 9	N	13			98
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			98
*07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4994 3	9 9	N	8			106

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
02	10500 X	5371	-0-	-5129	-0-	5312 3	59 9	N	54	1 8		236
03	11625 X	8238	-0-	-3387	-0-	8152 3	86 9	N	78	190 1	1 8	123
04	12390 X	6342	-0-	-6048	-0-	6283 3	59 9	N	54	1 8		176
05	12803 X	11301	-0-	-1502	-0-	11268 3	33 9	N	30			206
06	12390 X	3	-0-	-12387	-0-	3 3		N	-0-			206
07	8246 X	4743	-0-	-3503	-0-	4686 3	57 9	N	52	1 8		257

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
02	5376 X	4879	-0-	-497	-0-	4873 3	6 9	Y	5	30 1		37
03	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5557 3	14 9	Y	13			50
04	5760 X	4182	-0-	-1578	-0-	4180 3	2 9	Y	2			52
05	5394 X	2925	-0-	-2469	-0-	2917 3	8 9	Y	7	22 1		37
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			Y	-0-			37
07	DLQ G-10	1071	-0-	1071	-0-	1071 3		Y	-0-			37

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	67 8		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	70 8		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
02	6412 X	4834	-0-	-1578	-0-	4515 3	319 9	N	290	191 1		229
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6453 3	512 9	N	465	553 1	1 8	140
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6292 3	491 9	N	446	376 1	1 8	209
05	6913 X	6637	-0-	-276	-0-	6139 3	498 9	N	453	369 1		293
06	6750 X	6144	-0-	-606	-0-	5773 3	371 9	N	337	552 1		78
07	7006 X	6393	-0-	-613	-0-	5941 3	452 9	N	411	369 1	1 8	119

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6210 3	144 9	N	131	185 1	1 8	80
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7114 3	57 9	N	52	1 8		131
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6717 3	13 9	N	12			143
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4877 3	3 9	N	3			146
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
*07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7226 3	7 9	N	6			152

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
02	12124 X	11369	-0-	-755	-0-	10655 3	714 9	N	649	740 1	2 8	270
03	13392 X	12758	-0-	-634	-0-	11942 3	816 9	N	742	738 1	1 8	273
04	12960 X	12470	-0-	-490	-0-	11719 3	751 9	N	683	729 1	1 8	226
05	13392 X	13254	-0-	-138	-0-	12502 3	752 9	N	684	556 1	1 8	353
06	12690 X	11728	-0-	-962	-0-	11047 3	681 9	N	619	732 1	1 8	239
07	12896 X	12705	-0-	-191	-0-	12001 3	704 9	N	640	557 1	2 8	320

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02		13664 X	13368	-0-	-296	-0-		12532	3	836	9	N	760	759 1 3 8 249
03		15035 X	14806	-0-	-229	-0-		13917	3	889	9	N	808	752 1 3 8 302
04		14310 X	14075	-0-	-235	-0-		13163	3	912	9	N	829	747 1 3 8 381
05		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-		13975	3	864	9	N	785	728 1 2 8 436
06		14340 X	13749	-0-	-591	-0-		12916	3	833	9	N	757	737 1 2 8 454
07		14818 X	14283	-0-	-535	-0-		13484	3	799	9	N	726	745 1 3 8 432
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
02		11200 X	10802	-0-	-398	-0-		10193	3	17	4	N	538	572 1 2 8 134
								592	9					
03		12400 X	12215	-0-	-185	-0-		11549	3	666	9	N	605	565 1 2 8 172
04		12000 X	10795	-0-	-1205	-0-		10233	3	562	9	N	511	375 1 2 8 306
05		12276 X	11964	-0-	-312	-0-		11372	3	592	9	N	538	726 1 1 8 117
06		11820 X	11595	-0-	-225	-0-		10965	3	44	4	N	533	554 1 4 8 92
								586	9					
*07		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-		11741	3	20	4	N	560	371 1 2 8 279
								616	9					
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
02		8792 X	8026	-0-	-766	-0-		7462	3	564	9	N	513	551 0 2 8 56
03		9362 X	9361	-0-	-1	-0-		8690	3	671	9	N	610	578 0 2 8 86
04		9030 X	8914	-0-	-116	-0-		8235	3	679	9	N	617	626 0 2 8 75
05		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-		8802	3	607	9	N	552	567 0 1 8 59
06		9060 X	8527	-0-	-533	-0-		7941	3	586	9	N	533	480 0 1 8 111
07		9362 X	9107	-0-	-255	-0-		8555	3	552	9	N	502	526 0 1 8 86
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
02		8512 X	1738	-0-	-6774	-0-		14	1	1402	3	Y	293	317 0 1 8 51
								322	9					
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-						Y	-0-	51
04		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-		8764	3	380	9	Y	345	307 0 89
05		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-		10734	3	563	9	Y	512	520 0 1 8 80
06		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-		8762	3	428	9	Y	389	396 0 1 8 72
07		DLQ G-10	9762	-0-	9762	9762		9557	3	205	9	Y	186	214 0 1 8 43
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
02		8792 X	7398	-0-	-1394	-0-		6908	3	490	9	N	445	447 0 1 8 99
03		9734 X	8921	-0-	-813	-0-		8304	3	617	9	N	561	620 0 1 8 39
04		9330 X	8421	-0-	-909	-0-		7853	3	568	9	N	516	476 0 1 8 78
05		9641 X	8522	-0-	-1119	-0-		8020	3	502	9	N	456	430 0 1 8 103
06		8640 X	7360	-0-	-1280	-0-		6901	3	459	9	N	417	389 0 1 8 130
07		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-		5153	3	486	9	N	442	480 0 1 8 91
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL.	DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674
02		9156 X	8235	-0-	-921	-0-		7982	3	253	9	N	230	229 0 1 8 97
03		10137 X	9060	-0-	-1077	-0-		8798	3	262	9	N	238	154 0 1 8 180
04		9810 X	8824	-0-	-986	-0-		8579	3	245	9	N	223	294 0 1 8 108
05		9672 X	9046	-0-	-626	-0-		8814	3	232	9	N	211	220 0 99
06		9360 X	8697	-0-	-663	-0-		8482	3	215	9	N	195	147 0 1 8 146
*07		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-		10234	3	174	9	N	158	136 0 1 8 167

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6336	3	389	9	Y	354	348 1 1 8 195
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	6662	3	486	9	Y	442	451 1 1 8 185
04	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6268	3	370	9	Y	336	360 1 1 8 160
05	7440 X	6981	-0-	-459	-0-	6553	3	428	9	Y	389	406 1 1 8 142
06	7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6283	3	215	9	Y	195	185 1 1 8 151
07	DLQ G-10	6956	-0-	6956	6956	6586	3	370	9	Y	336	309 1 1 8 177

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
02	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13200	3	411	9	N	374	382 1 2 8 266
03	9455 X	7769	-0-	-1686	-0-	7242	3	527	9	N	479	561 1 2 8 182
04	9150 X	7518	-0-	-1632	-0-	7013	3	505	9	N	459	377 1 2 8 262
05	9455 X	7504	-0-	-1951	-0-	7021	3	483	9	N	439	557 1 1 8 143
06	9150 X	6500	-0-	-2650	-0-	6119	3	381	9	N	346	368 1 1 8 120
07	9455 X	7083	-0-	-2372	-0-	6643	3	440	9	N	400	372 1 1 8 147

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037
02	8148 X	4189	-0-	-3959	-0-	3471	3	718	9	N	653	558 1 2 8 223
03	9021 X	7818	-0-	-1203	-0-	6992	3	826	9	N	751	740 1 2 8 232
04	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	9559	3	724	9	N	658	753 1 2 8 135
05	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	9987	3	733	9	N	666	557 1 1 8 243
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9343	3	644	9	N	585	554 1 1 8 273
*07	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	9920	3	788	9	N	716	746 1 2 8 241

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095
02	6972 X	6055	-0-	-917	-0-	5490	3	565	9	N	514	378 1 2 8 349
03	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	6984	3	613	9	N	557	717 1 2 8 187
04	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8030	3	537	9	N	488	373 1 2 8 300
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8729	3	556	9	N	505	553 1 1 8 251
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8444	3	600	9	N	545	544 1 1 8 251
*07	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	8655	3	750	9	N	682	738 1 2 8 193

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197
02	12180 X	11862	-0-	-318	-0-	11368	3	494	9	N	449	567 1 1 8 155
03	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	17	1	12764	3	N	539	380 1 1 8 313
04	13050 X	12713	-0-	-337	-0-	593	9	41	1	N	428	559 1 1 8 181
05	13485 X	12928	-0-	-557	-0-	471	9	59	1	N	423	369 1 1 8 234
06	13050 X	12112	-0-	-938	-0-	465	9	78	1	N	404	535 1 1 8 102
07	13361 X	12663	-0-	-698	-0-	444	9	90	1	N	393	368 1 1 8 126
						432	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18956 X	18271	-0-	-685	-0-	3 1	17153	3	N	1014	977	0	2 8 87
						1115 9							
03	20987 X	20611	-0-	-376	-0-	13 1	19444	3	N	1049	1070	0	2 8 64
						1154 9							
04	19980 X	19597	-0-	-383	-0-	10 1	18634	3	N	866	875	0	2 8 53
						953 9							
05	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	5 1	19994	3	N	975	960	0	2 8 66
						1073 9							
06	19980 X	18968	-0-	-1012	-0-	18 1	17836	3	N	1013	997	0	1 8 81
						1114 9							
07	20615 X	20328	-0-	-287	-0-	32 1	19220	3	N	978	972	0	3 8 84
						1076 9							
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350
02	6524 X	4956	-0-	-1568	-0-	4893 3	63	9	N	57	2	8	159
						10056 3	200	9	N	182	262	0	2 8 77
03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9486 3	177	9	N	161	87	0	2 8 149
						12300 3	173	9	N	157	132	0	1 8 173
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9703 3	141	9	N	128	132	0	1 8 168
						9536 3	127	9	N	115	67	0	1 8 215
05	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-								
06	9930 X	9844	-0-	-86	-0-								
07	10261 X	9663	-0-	-598	-0-								
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051
02	7980 X	7324	-0-	-656	-0-	6769 3	1	4	Y	504	565	1	3 8 166
						554 9							
03	8308 X	7692	-0-	-616	-0-	7114 3	2	4	Y	524	373	1	3 8 314
						576 9							
04	7800 X	7091	-0-	-709	-0-	6569 3	1	4	Y	474	549	1	3 8 236
						521 9							
05	8122 X	7547	-0-	-575	-0-	7010 3	537	9	Y	488	372	1	2 8 350
						-322	7059	3	Y	435	531	1	2 8 252
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-								
07	DLQ G-10	8655	-0-	8655	8655	8117 3	538	9	Y	489	551	1	3 8 187
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996
02	12348 X	11451	-0-	-897	-0-	10758 3	693	9	N	630	536	0	2 8 195
						11879 3	701	9	N	637	726	0	2 8 104
03	13361 X	12580	-0-	-781	-0-	11195 3	635	9	N	577	586	0	2 8 93
						11267 3	750	9	N	682	685	0	1 8 89
04	12810 X	11830	-0-	-980	-0-	10544 3	685	9	N	623	597	0	1 8 114
						10959 3	651	9	N	592	623	0	2 8 81
05	13082 X	12017	-0-	-1065	-0-								
06	12510 X	11229	-0-	-1281	-0-								
07	12679 X	11610	-0-	-1069	-0-								
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056
02	7952 X	6841	-0-	-1111	-0-	6686 3	155	9	N	141	190	1	1 8 155
						8212 3	250	9	N	227	189	1	1 8 192
03	8804 X	8462	-0-	-342	-0-	7831 3	180	9	N	164	179	1	1 8 176
						8011 3	180	9	N	164	179	1	1 8 176
04	8520 X	8011	-0-	-509	-0-	8292 3	207	9	N	188	187	1	1 8 176
						7536 3	182	9	N	165	186	1	1 8 155
05	8773 X	8499	-0-	-274	-0-	7936 3	196	9	N	178	182	1	1 8 150
06	8430 X	7718	-0-	-712	-0-								
07	8463 X	8132	-0-	-331	-0-								
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
									N	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
									N	-0-			54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
									N	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
									N	-0-			54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
									N	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	- 13929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5880 X	2511	-0-	-3369	-0-	1723 3	704 4	N	76	188 1	7 8	106	
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2403 3	397 4	N	144	188 1	6 8	56	
04	3930 X	3295	-0-	-635	-0-	3085 3	126 4	N	76	6 8		126	
05	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	2859 3	216 4	N	75	4 8		197	
06	3930 X	3131	-0-	-799	-0-	3010 3	121 9	N	110	186 1	6 8	115	
*07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3808 3	34 9	N	31	7 8		139	
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	- 13560	
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4286 3	158 4	Y	400	574 1	5 8	122	
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5203 3	109 4	Y	495	380 1	6 8	231	
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4777 3	272 4	Y	430	533 1	5 8	123	
05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	6535 3	565 9	Y	514	369 1	3 8	265	
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5397 3	532 9	Y	484	551 1	3 8	195	
07	DLQ G-10	7427	-0-	7427	7427	6893 3	534 9	Y	485	544 1	4 8	132	
SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650	- 9685	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441	- 13423	
02	6552 X	6403	-0-	-149	-0-	5973 3	248 4	N	165	189 1	1 8	202	
03	7254 X	7100	-0-	-154	-0-	6701 3	258 4	N	128	190 1	1 8	139	
04	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	6307 3	192 4	N	173	187 1	1 8	124	
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7177 3	75 4	N	126	188 1	1 8	61	
06	7140 X	6548	-0-	-592	-0-	6416 3	132 9	N	120			181	
07	7099 X	2066	-0-	-5033	-0-	1975 3	91 9	N	83	186 1		78	
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651	- 19148	
02	22764 X	21155	-0-	-1609	-0-	20454 3	8 4	Y	630	631 0	1 8	5	
03	25203 X	23782	-0-	-1421	-0-	22998 3	784 9	Y	713	707 0	1 8	10	
04	24000 X	22646	-0-	-1354	-0-	21864 3	65 4	Y	652	655 0	1 8	6	
05	24583 X	23502	-0-	-1081	-0-	22746 3	756 9	Y	687	678 0	1 8	14	
06	23790 X	20589	-0-	-3201	-0-	19850 3	64 4	Y	614	619 0	1 8	8	
07	DLQ G-10	22134	-0-	22134	22134	21431 3	35 4	Y	607	608 0	1 8	6	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968	- 13371			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	8876 X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4	8	356
03	9827 X	7509	-0-	-2318	-0-	6424	3	1085	9	N	986	1092	1	4	8	246
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	8080	3	32	4	N	1037	897	1	4	8	382
						1141	9									
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	8061	3	1234	9	N	1122	1046	1	2	8	456
06	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8511	3	1154	9	N	1049	1100	1	2	8	403
*07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8494	3	1148	9	N	1044	1119	1	4	8	324
						1141	9									
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	- 14668			
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9613	3	335	4	N	250	33	0	1	8	282
						275	9									
03	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97
04	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10205	3	9	4	N	240	287	0	1	8	49
						264	9									
05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	11829	3	3	4	N	302	277	0	1	8	73
						332	9									
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8	60
						175	9									
*07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11125	3	67	4	N	293	262	0	1	8	90
						322	9									
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	- 13275			
02	11480 X	10068	-0-	-1412	-0-	9030	3	141	4	N	815	747	1	4	8	336
						897	9									
03	12710 X	10781	-0-	-1929	-0-	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
						952	9									
04	11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	9495	3	1001	9	N	910	747	1	3	8	319
05	11563 X	10452	-0-	-1111	-0-	9471	3	981	9	N	892	933	1	2	8	276
06	10950 X	10229	-0-	-721	-0-	9241	3	91	4	N	815	891	1	2	8	198
						897	9									
07	11160 X	10380	-0-	-780	-0-	9366	3	15	4	N	908	739	1	3	8	364
						999	9									
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	- 14340			
02	11424 X	10366	-0-	-1058	-0-	9665	3	111	4	Y	536	481	1	1	8	186
						590	9									
03	12493 X	12207	-0-	-286	-0-	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187
04	11940 X	10879	-0-	-1061	-0-	9937	3	95	4	Y	770	705	1	1	8	251
						847	9									
05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	11489	3	968	9	Y	880	743	1	1	8	387
06	11940 X	11400	-0-	-540	-0-	10643	3	41	4	Y	651	844	1	1	8	193
						716	9									
07	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	11024	3	21	4	Y	554	492	1	1	8	254
						609	9									
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	- 13862			
02	DLQ G-10	12560	-0-	12560	26843	12345	3	2	4	Y	194	179	1	2	8	147
						213	9									
03	DLQ G-10	13640	-0-	13640	40483	13397	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176
04	DLQ G-10	13756	-0-	13756	54239	13479	3	47	4	Y	209	188	1	2	8	195
						230	9									
05	68763 X	14524	-0-	-54239	-0-	14286	3	238	9	Y	216	184	1	1	8	226
06	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y	226	370	1	1	8	81
						249	9									
*07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	14569	3	257	9	Y	234	185	1	2	8	128

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	23575	3	16	4	N	1019	988	0	4	8	127
							1121	9									
03		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	3	8	145
04		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	20575	3	13	4	N	983	984	0	3	8	141
							1081	9									
05		20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	19210	3	1099	9	N	999	1009	0	2	8	129
06		20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N	931	915	0	2	8	143
*07		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	23455	3	946	9	N	860	849	0	3	8	151

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480			
02		40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	35253	3	21	4	Y	4393	4352	0	16	8	139
							4832	9									
03		43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324	0	14	8	297
04		37568 X	37568	-0-	-0-	-0-	33286	3	4282	9	Y	3893	3854	0	14	8	322
05		44940 X	44940	-0-	-0-	-0-	39741	3	5199	9	Y	4726	4706	0	11	8	331
06		40273 X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y	3785	3974	0	7	8	135
							4164	9									
07	DLQ	G-10	42230	-0-	42230	42230	38547	3	109	4	Y	3249	2912	0	13	8	459
							3574	9									

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320			
02		9688 X	8289	-0-	-1399	-0-	8153	3	3	4	Y	121	105	0	1	8	46
							133	9									
03		10726 X	8947	-0-	-1779	-0-	8731	3	216	9	Y	196	185	0	1	8	56
04		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10668	3	33	4	Y	120	146	0	1	8	29
							132	9									
05		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10041	3	230	9	Y	209	203	0	1	8	34
06		9000 X	8330	-0-	-670	-0-	8101	3	30	4	Y	181	183	0	1	8	31
							199	9									
07	DLQ	G-10	8745	-0-	8745	8745	8543	3	202	9	Y	184	184	0	1	8	30

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574			
02		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13142	3	50	9	Y	45	158	1	2	8	209
03		13299 X	12568	-0-	-731	-0-	12493	3	75	9	Y	68	2	8			275
04		12870 X	9488	-0-	-3382	-0-	9374	3	114	9	Y	104	2	8			377
05		14570 X	9007	-0-	-5563	-0-	8950	3	57	9	Y	52	161	1	1	8	267
06		14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-	-14100	3			Y	-0-					267
07	DLQ	G-10	12910	-0-	12910	12910	12910	3			Y	-0-					267

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250			
02		14252 X	3702	-0-	-10550	-0-	3366	3	336	9	Y	305	327	0	1	8	53
03		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-	-15810	3			Y	-0-					53
04		16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15786	3	495	9	Y	450	387	0			116
05		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	19411	3	637	9	Y	579	603	0	2	8	90
06		15990 X	15935	-0-	-55	-0-	15503	3	432	9	Y	393	409	0	1	8	73
07	DLQ	G-10	16013	-0-	16013	16013	15856	3	157	9	Y	143	181	0	2	8	33

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		16968 X	13508	-0-	-3460	-0-	12695 3 809 9	4 4	4 4	Y	735	652 0	4 8			280
03		17360 X	14586	-0-	-2774	-0-	13267 3	1319 9	9 9	Y	1199	1134 0	4 8			341
04		16710 X	7507	-0-	-9203	-0-	6761 3 725 9	21 4	4 4	Y	659	835 0	4 8			161
05		15841 X	11348	-0-	-4493	-0-	10292 3	1056 9	9 9	Y	960	962 0	3 8			156
06		15270 X	15011	-0-	-259	-0-	13713 3 1262 9	36 4	4 4	Y	1147	1102 0	3 8			198
07	DLQ	G-10	16056	-0-	16056	16056	14803 3	1253 9	9 9	Y	1139	1147 0	5 8			185
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470		
02		10080 X	9932	-0-	-148	-0-	9418 3 501 9	13 4	4 4	Y	455	431 0	2 8			51
03		11408 X	10797	-0-	-611	-0-	10345 3	452 9	9 9	Y	411	398 0	1 8			63
04		11040 X	10618	-0-	-422	-0-	10282 3	336 9	9 9	Y	305	298 0	1 8			69
05		11408 X	11104	-0-	-304	-0-	10685 3	419 9	9 9	Y	381	369 0	1 8			80
06		10980 X	10518	-0-	-462	-0-	10076 3	442 9	9 9	Y	402	406 0	1 8			75
07	DLQ	G-10	10400	-0-	10400	10400	10001 3	399 9	9 9	Y	363	353 0	1 8			84
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510		
02		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9204 3 449 9	12 4	4 4	Y	408	383 0	1 8			46
03		10292 X	10264	-0-	-28	-0-	9831 3	433 9	9 9	Y	394	379 0	1 8			60
04		10230 X	9841	-0-	-389	-0-	9434 3	407 9	9 9	Y	370	345 0	1 8			84
05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10294 3	411 9	9 9	Y	374	378 0	1 8			79
06		10350 X	10316	-0-	-34	-0-	9865 3	451 9	9 9	Y	410	411 0	1 8			77
07	DLQ	G-10	10043	-0-	10043	10043	9667 3	376 9	9 9	Y	342	339 0	1 8			79
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605		
02		41521 X	41521	-0-	-0-	-0-	36605 3 4563 9	353 4	4 4	Y	4148	4145 0	16 8			141
03		44134 X	44134	-0-	-0-	-0-	39596 3	4538 9	9 9	Y	4125	4156 0	14 8			96
04		37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	33538 3 3850 9	1 4	4 4	Y	3500	3471 0	13 8			112
05		40014 X	40014	-0-	-0-	-0-	35763 3 3798 9	453 4	4 4	Y	3453	3438 0	9 8			118
06		34776 X	34776	-0-	-0-	-0-	31391 3	3385 9	9 9	Y	3077	3047 0	8 8			140
07	DLQ	G-10	34195	-0-	34195	34195	30743 3 3256 9	196 4	4 4	Y	2960	2898 0	11 8			191
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063		
02		24304 X	19605	-0-	-4699	-0-	18365 3	1240 9	9 9	N	1127	1121 0	4 8			75
03		26567 X	25713	-0-	-854	-0-	24018 3	1695 9	9 9	N	1541	1518 0	4 8			94
04		25770 X	25450	-0-	-320	-0-	23859 3	1591 9	9 9	N	1446	1419 0	4 8			117
05		26629 X	25938	-0-	-691	-0-	24337 3	1601 9	9 9	N	1455	1404 0	3 8			165
06		25770 X	23127	-0-	-2643	-0-	21646 3	1481 9	9 9	N	1346	1375 0	2 8			134
07		26288 X	24661	-0-	-1627	-0-	23262 3	1399 9	9 9	N	1272	1195 0	4 8			207

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT TURF 38 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	- 16135				
02		28504 X	25509	-0-	-2995	-0-	23887	3	188	4	Y	1304	1378	0	11	8	88
03		31279 X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10	8	86
04		29160 X	27410	-0-	-1750	-0-	25940	3	1470	9	Y	1336	1335	0	10	8	77
05		30039 X	28517	-0-	-1522	-0-	26687	3	1830	9	Y	1664	1589	0	7	8	145
06		29070 X	23825	-0-	-5245	-0-	22397	3	1428	9	Y	1298	1316	0	6	8	121
07	DLQ	G-10	26405	-0-	26405	26405	25098	3	1307	9	Y	1188	1235	0	11	8	63
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209	- 20044				
02		31536 X	23290	-0-	-8246	-0-	22608	3	16	4	N	605	591	0	2	8	86
03		34026 X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962	0	3	8	131
04		26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	25421	3	2	4	N	750	762	0	3	8	116
05		28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27984	3	805	9	N	732	680	0	2	8	166
06		16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	15922	3	74	4	N	588	687	0	2	8	65
*07		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29143	3	76	4	N	849	819	0	4	8	91
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038	- 14460				
02		18116 X	9590	-0-	-8526	-0-	9264	3	326	9	Y	296	322	0	1	8	52
03		19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	52
04		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	19109	3	447	9	Y	406	353	0	-	-	105
05		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	22683	3	590	9	Y	536	556	0	1	8	84
06		18660 X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452	0	1	8	84
07	DLQ	G-10	20279	-0-	20279	20279	19360	3	919	9	Y	835	723	0	3	8	193
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929	- 13410				
02		16072 X	13392	-0-	-2680	-0-	13067	3	75	4	Y	227	191	1	6	8	463
03		17794 X	16633	-0-	-1161	-0-	16084	3	6	4	Y	494	759	1	7	8	191
04		16320 X	16081	-0-	-239	-0-	15456	3	2	4	Y	566	366	1	6	8	385
05		16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16332	3	110	4	Y	445	557	1	5	8	268
06		16110 X	15747	-0-	-363	-0-	15320	3	6	4	Y	383	372	1	4	8	275
07	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	15647	15145	3	38	4	Y	422	370	1	7	8	320

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067	- 14430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	9721	-0-	9721	20540	9283 3	424 9	14 4	Y	385	364 0	2 8 43
03	DLQ	G-10	10601	-0-	10601	31141	10159 3	424 9	442 9	Y	402	383 0	1 8 61
04	DLQ	G-10	9798	-0-	9798	40939	9384 3	424 9	414 9	Y	376	351 0	1 8 85
05	DLQ	G-10	10091	-0-	10091	51030	9705 3	424 9	386 9	Y	351	361 0	1 8 74
06		60397 X	9367	-0-	-51030	-0-	8987 3	424 9	380 9	Y	345	352 0	3 8 64
*07		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	8892 3	424 9	301 9	Y	274	274 0	1 8 63
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625
02		8512 X	7477	-0-	-1035	-0-	7066 3	398 9	13 4	Y	362	344 0	1 8 41
03		7595 X	3927	-0-	-3668	-0-	3525 3	398 9	402 9	Y	365	349 0	1 8 56
04		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10341 3	398 9	359 9	Y	326	307 0	1 8 74
05		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11090 3	398 9	508 9	Y	462	437 0	1 8 98
06		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	10473 3	398 9	686 9	Y	624	604 0	1 8 117
07	DLQ	G-10	10878	-0-	10878	10878	10287 3	398 9	591 9	Y	537	528 0	2 8 124
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960	- 11800
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640
02		32032 X	29106	-0-	-2926	-0-	27571 3	1346 9	189 4	N	1224	1182 0	3 8 339
03		33387 X	31348	-0-	-2039	-0-	29964 3	1346 9	1384 9	N	1258	1364 0	3 8 230
04		32310 X	29692	-0-	-2618	-0-	28130 3	1279 9	283 4	N	1163	1120 0	3 8 270
05		33294 X	30767	-0-	-2527	-0-	29408 3	1279 9	1359 9	N	1235	1067 0	2 8 436
06		32160 X	29307	-0-	-2853	-0-	28132 3	1096 9	79 4	N	996	590 0	521 1 319
07		32240 X	32157	-0-	-83	-0-	30717 3	1398 9	42 4	N	1271	1145 0	4 8 441
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410
02		21616 X	20645	-0-	-971	-0-	19423 3		1222 9	N	1111	1101 0	5 8 119
03		24118 X	22508	-0-	-1610	-0-	21196 3		1312 9	N	1193	1179 0	5 8 128
04		23340 X	20995	-0-	-2345	-0-	19763 3		1232 9	N	1120	1081 0	4 8 163
05		24118 X	22610	-0-	-1508	-0-	21370 3		1240 9	N	1127	1152 0	3 8 135
06		23130 X	20450	-0-	-2680	-0-	19233 3		1217 9	N	1106	1092 0	3 8 146
07		22847 X	20888	-0-	-1959	-0-	19748 3		1140 9	N	1036	1062 0	5 8 115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	38390	3	219	4	N	1873	1823 0	7 8 187
							2060	9						
03		43307 X	41683	-0-	-1624	-0-	39559	3	2124	9	N	1931	2000 0	7 8 111
04		42390 X	38148	-0-	-4242	-0-	36042	3	160	4	N	1769	1778 0	6 8 96
							1946	9						
05		45012 X	38445	-0-	-6567	-0-	36223	3	2222	9	N	2020	1934 0	4 8 178
06		43560 X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864 0	3 8 148
							2021	9						
07		45012 X	40814	-0-	-4198	-0-	38571	3	201	4	N	1856	1384 0	7 8 613
							2042	9						
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265														
02		21112 X	13508	-0-	-7604	-0-	12425	3	777	4	N	278	191 1	1 8 152
							306	9						
03		28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	28200	3	252	9	N	229	188 1	2 8 191
04		19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	19391	3	245	9	N	223	184 1	2 8 228
05		19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	19429	3	312	9	N	284	373 1	1 8 138
06		27540 X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368 1	1 8 59
							319	9						
07		28458 X	21951	-0-	-6507	-0-	21514	3	148	4	N	263	186 1	1 8 135
							289	9						
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285														
02		19824 X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	1	1 8	178
03		21452 X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	N	308	305 0	181
							339	9						
04		24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	23589	3	478	4	N	493	496 0	178
							542	9						
05		23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	22049	3	448	4	N	635	83 0	2 8 728
							699	9						
06		19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	N	423	976 0	1 8 174
							465	9						
07		24087 X	21235	-0-	-2852	-0-	20574	3	661	9	N	601	358 0	2 8 415
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005														
02		22232 X	106	-0-	-22126	-0-	70	3	11	4	N	23		95
							25	9						
03		26153 X	26153	-0-	-0-	-0-	24067	3	38	4	N	1862	1770 0	9 8 178
							2048	9						
04		23280 X	22722	-0-	-558	-0-	20930	3	91	4	N	1546	1617 0	9 8 98
							1701	9						
05		24056 X	24002	-0-	-54	-0-	21911	3	52	4	N	1854	1788 0	5 8 159
							2039	9						
06		25320 X	22412	-0-	-2908	-0-	20431	3	206	4	N	1614	1219 0	349 1 201
							1775	9					4 8	
07		26164 X	24237	-0-	-1927	-0-	22496	3	26	4	N	1559	1455 0	7 8 298
							1715	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	18116 X	15874	-0-	-2242	-0-	14299 861	3 9	714 4	Y	783	789 0	7 8	89
03	19530 X	16839	-0-	-2691	-0-	15679 1129	3 9	31 4	Y	1026	1020 0	8 8	87
04	18900 X	17150	-0-	-1750	-0-	15458 1640	3 9	52 4	Y	1491	1453 0	7 8	118
05	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	17459 1040	3 9	6 4	Y	945	956 0	7 8	100
06	17610 X	15332	-0-	-2278	-0-	14464 835	3 9	33 4	Y	759	692 0 5 8	39 1	123
07	DLQ G-10	16379	-0-	16379	16379	15129	3	1250 9	Y	1136	1022 0	8 8	229
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245	
02	13020 X	11468	-0-	-1552	-0-	10404 849	3 9	215 4	N	772	899 1	2 8	180
03	14415 X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958 9	N	871	885 1	3 8	163
04	13620 X	12878	-0-	-742	-0-	11945 776	3 9	157 4	N	705	741 1	3 8	124
05	14074 X	13762	-0-	-312	-0-	12616	3	1146 9	N	1042	919 1	2 8	245
06	13500 X	12315	-0-	-1185	-0-	11296 789	3 9	230 4	N	717	735 1	2 8	225
07	13299 X	13042	-0-	-257	-0-	11988 992	3 9	62 4	N	902	803 1	3 8	321
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
02	10108 X	5502	-0-	-4606	-0-	4691 726	3 9	85 4	N	660	669 0	2 8	128
03	10757 X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988 9	N	898	846 0	2 8	178
04	9930 X	8617	-0-	-1313	-0-	7462	3	1155 9	N	1050	1037 0	2 8	189
05	10261 X	9770	-0-	-491	-0-	8459	3	1311 9	N	1192	653 0	3 8	725
06	9930 X	8463	-0-	-1467	-0-	7157	3	1306 9	N	1187	1575 0	2 8	335
*07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7803	3	1129 9	N	1026	1176 0	4 8	181
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
02	28532 X	22373	-0-	-6159	-0-	20813 1472	3 9	88 4	Y	1338	1367 0	20 8	35
03	30783 X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659 9	Y	1508	1489 0	19 8	35
04	29730 X	25049	-0-	-4681	-0-	23356 1691	3 9	2 4	Y	1537	1504 0	18 8	50
05	30721 X	27064	-0-	-3657	-0-	25171	3	1893 9	Y	1721	1720 0	16 8	35
06	28710 X	23892	-0-	-4818	-0-	22150 1729	3 9	13 4	Y	1572	1513 0	13 8	81
07	DLQ G-10	26520	-0-	26520	26520	24575	3	1945 9	Y	1768	1736 0	23 8	90
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895	
02	35672 X	32891	-0-	-2781	-0-	31585 1297	3 9	9 4	N	1179	1163 0	4 8	122
03	39494 X	36782	-0-	-2712	-0-	35474	3	1308 9	N	1189	1196 0	4 8	111
04	37500 X	33707	-0-	-3793	-0-	32375 1327	3 9	5 4	N	1206	1157 0	4 8	156
05	38750 X	33417	-0-	-5333	-0-	32291	3	1126 9	N	1024	994 0	3 8	183
06	37500 X	66	-0-	-37434	-0-	20	4	46 9	N	42	2 0		223
*07	62128 X	62128	-0-	-0-	-0-	60578	3	1550 9	N	1409	1450 0		182

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9697	- 19770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	48832 X	45259	-0-	-3573	-0-	43848 1409	3 2 4	N	1281	1163	0	5 8	214
03	53289 X	49656	-0-	-3633	-0-	48157	3 1499 9	N	1363	1386	0	4 8	187
04	50640 X	48248	-0-	-2392	-0-	46646 1344	3 258 4	N	1222	1248	0	4 8	157
05	52080 X	50084	-0-	-1996	-0-	48691	3 1393 9	N	1266	1254	0	3 8	166
06	50310 X	47524	-0-	-2786	-0-	46086 1256	3 182 4	N	1142	1144	0	3 8	161
07	50096 X	49411	-0-	-685	-0-	48056 1326	3 29 4	N	1205	1200	0	4 8	162
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	- 14645				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	- 20750				
02	31360 X	28692	-0-	-2668	-0-	27686 970	3 36 4	N	882	917	0	3 8	83
03	33914 X	33899	-0-	-15	-0-	32630	3 1269 9	N	1154	1119	0	2 8	116
04	33510 X	30636	-0-	-2874	-0-	29461 1069	3 106 4	N	972	1001	0	2 8	85
05	34627 X	32723	-0-	-1904	-0-	31535	3 1188 9	N	1080	1053	0	2 8	110
06	33510 X	27929	-0-	-5581	-0-	26955 888	3 86 4	N	807	832	0	2 8	83
07	33914 X	29212	-0-	-4702	-0-	28150	3 1062 9	N	965	891	0	5 8	152
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	- 13700				
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	8952 1297	3 120 4	Y	1179	1187	1	4 8	408
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10652	3 1746 9	Y	1587	1482	1	5 8	508
04	12120 X	10521	-0-	-1599	-0-	9339 1070	3 112 4	Y	973	1160	1	5 8	316
05	12524 X	11801	-0-	-723	-0-	10591	3 1210 9	Y	1100	930	1	3 8	483
06	12120 X	10697	-0-	-1423	-0-	9602 1048	3 47 4	Y	953	1151	1	3 8	282
07	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	9804 1410	3 24 4	Y	1282	973	1	5 8	586
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 278147	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 10392	PERF.10687	- 17885				
02	20468 X	18177	-0-	-2291	-0-	17157 866	3 154 4	Y	787	793	0	3 8	27
03	21421 X	20020	-0-	-1401	-0-	19021	3 999 9	Y	908	912	0	2 8	21
04	20490 X	18445	-0-	-2045	-0-	17473 971	3 1 4	Y	883	874	0	2 8	28
05	21173 X	20476	-0-	-697	-0-	19278 972	3 226 4	Y	884	880	0	2 8	30
06	19920 X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3 1024 9	Y	931	917	0	1 8	43
07	DLQ G-10	16895	-0-	16895	16895	15996 804	3 95 4	Y	731	725	0	2 8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	33964 X	31217	-0-	-2747	-0-	30297 901	3 19 4	N	819	840 0	3 8	107	
03	37076 X	35572	-0-	-1504	-0-	34413	3 1159 9	N	1054	1027 0	3 8	131	
04	35100 X	32901	-0-	-2199	-0-	31763 948	3 190 4	N	862	901 0	3 8	89	
05	36859 X	35453	-0-	-1406	-0-	34330	3 1123 9	N	1021	987 0	17 8	106	
06	36390 X	36390	-0-	-0-	-0-	35107 1168	3 115 4	N	1062	1093 0	2 8	73	
*07	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	45603 1529	3 24 4	N	1390	1304 0	3 8	156	

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
02	4032 X	3859	-0-	-173	-0-	3632 207	3 20 4	N	188	162 0	1 8	70	
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4503 178	3 5 4	N	162	155 0	1 8	76	
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4613	3 166 9	N	151	176 0	1 8	50	
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4980	3 168 9	N	153	121 0	1 8	81	
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3 173 9	N	157	154 0	1 8	83	
07	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4461 176	3 17 4	N	160	192 0	1 8	50	

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10173 - 14814
02	2884 X	2507	-0-	-377	-0-	2254 222	3 31 4	Y	202	193 0	1 8	34	
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2827	3 238 9	Y	216	212 0	1 8	37	
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3035	3 213 9	Y	194	217 0	1 8	13	
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3306	3 195 9	Y	177	160 0	1 8	29	
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2719 208	3 56 4	Y	189	192 0	1 8	25	
07	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	2996	3 190 9	Y	173	149 0	1 8	48	

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270
02	28112 X	26054	-0-	-2058	-0-	23519 2467	3 68 4	Y	2243	2246 0	6 8	106	
03	31124 X	29443	-0-	-1681	-0-	26288	3 3155 9	Y	2868	2901 0	6 8	67	
04	29970 X	26817	-0-	-3153	-0-	23775 2738	3 304 4	Y	2489	2280 0	6 8	270	
05	30969 X	27816	-0-	-3153	-0-	25041	3 2775 9	Y	2523	2584 0	4 8	205	
06	29970 X	26884	-0-	-3086	-0-	23989 2860	3 35 4	Y	2600	2643 0	4 8	158	
07	DLQ G-10	27875	-0-	27875	27875	25115	3 2760 9	Y	2509	2540 0	5 8	122	

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
02	13356 X	11569	-0-	-1787	-0-	10871 642	3 56 4	Y	584	558 0	1 8	99	
03	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	12783	3 678 9	Y	616	607 0	1 8	107	
04	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12304	3 580 9	Y	527	598 0	1 8	35	
05	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12790	3 538 9	Y	489	443 0	1 8	80	
06	13020 X	11635	-0-	-1385	-0-	11019 504	3 112 4	Y	458	476 0	1 8	61	
07	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	10525	3 440 9	Y	400	350 0	1 8	110	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	62182 3	4534 9	Y	4122	4311 0	11 8	139
03		92382 X	92382	-0-	-0-	-0-	86400 3	5982 9	Y	5438	5293 0	16 8	268
04		92782 X	92782	-0-	-0-	-0-	86920 3	5862 9	Y	5329	5442 0	16 8	139
05		106224 X	106224	-0-	-0-	-0-	99890 3	6334 9	Y	5758	5637 0	15 8	245
06		96740 X	96740	-0-	-0-	-0-	90847 3	5893 9	Y	5357	5340 0	12 8	250
07	DLQ	G-10	98599	-0-	98599	98599	92814 3	5785 9	Y	5259	5427 0	16 8	66

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
02		29764 X	24723	-0-	-5041	-0-	22123 3	331 4	N	2063	2088 0	9 8	89
03		32953 X	28795	-0-	-4158	-0-	26038 3	94 4	N	2421	2307 0	8 8	195
04		31710 X	24389	-0-	-7321	-0-	21953 3	307 4	N	1935	2038 0	8 8	84
05		30752 X	27446	-0-	-3306	-0-	24954 3	92 4	N	2182	2168 0	6 8	92
06		28920 X	24760	-0-	-4160	-0-	22472 3	2288 9	N	2080	1989 0	5 8	178
07		28799 X	27361	-0-	-1438	-0-	24820 3	2541 9	N	2310	2345 0	9 8	134

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
02		25536 X	24477	-0-	-1059	-0-	21973 3	531 4	N	1794	2047 0	7 8	175
03		28272 X	27641	-0-	-631	-0-	25082 3	136 4	N	2203	2227 0	8 8	143
04		27360 X	24819	-0-	-2541	-0-	22769 3	2050 9	N	1864	1729 0	8 8	270
05		27094 X	25128	-0-	-1966	-0-	23079 3	2049 9	N	1863	1621 0	5 8	507
06		26760 X	21941	-0-	-4819	-0-	20021 3	1920 9	N	1745	1959 0	4 8	289
07		27652 X	25507	-0-	-2145	-0-	23574 3	1933 9	N	1757	1871 0	8 8	167

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
02		13552 X	11382	-0-	-2170	-0-	10738 3	183 4	Y	419	450 0	3 8	46
03		15004 X	11046	-0-	-3958	-0-	10659 3	1 4	Y	351	353 0	2 8	42
04		14130 X	11495	-0-	-2635	-0-	11040 3	18 4	Y	397	383 0	2 8	54
05		14136 X	13834	-0-	-302	-0-	13422 3	39 4	Y	339	341 0	2 8	50
06		12750 X	3832	-0-	-8918	-0-	3712 3	120 9	Y	109	142 0		17
07		12617 X	1069	-0-	-11548	-0-	1040 3	19 4	Y	9	23 0		3

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2806 3	1 4	N	92	280 0	2 8	103
03		19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	17630 3	2050 9	N	1864	1537 0	9 8	421
04		26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	23690 3	2390 9	N	2173	2366 0	9 8	219
05		28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	25895 3	2627 9	N	2388	2476 0	8 8	123
06		27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	24362 3	1 4	N	2471	2343 0	24 8	227
*07		25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	23031 3	49 4	N	2205	2284 0	8 8	140

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE
02	35000 X	31203	-0-	-3797	-0-	29513	3	357	4	N	1212	1324 1 3 8 352
03	38750 X	36015	-0-	-2735	-0-	1333	9	34508	3	N	1370	1297 1 3 8 422
04	37500 X	29962	-0-	-7538	-0-	28581	3	1507	9	N	1106	928 1 3 8 597
05	38130 X	30956	-0-	-7174	-0-	1217	9	29707	3	N	1135	1110 1 2 8 620
06	35100 X	31174	-0-	-3926	-0-	29472	3	478	4	N	1113	1298 1 2 8 433
07	36022 X	20888	-0-	-15134	-0-	1224	9	19698	3	N	753	923 1 2 8 261
						828	9					
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
02	36932 X	25126	-0-	-11806	-0-	24093	3	8	4	N	932	940 1 4 8 440
03	40889 X	40795	-0-	-94	-0-	1025	9	39435	3	N	1236	1317 1 6 8 353
04	39570 X	30011	-0-	-9559	-0-	28924	3	1087	9	N	988	908 1 5 8 428
05	40610 X	37119	-0-	-3491	-0-	35892	3	1227	9	N	1115	1300 1 3 8 240
06	39480 X	29486	-0-	-9994	-0-	28415	3	1071	9	N	974	927 1 2 8 285
07	40796 X	33921	-0-	-6875	-0-	32716	3	1205	9	N	1095	746 1 4 8 630
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
02	39536 X	36367	-0-	-3169	-0-	31222	3	5145	9	N	4677	375 0 3945 1 443
03	45105 X	45056	-0-	-49	-0-	38964	3	6092	9	N	5538	5596 0 14 8 371
04	43650 X	35642	-0-	-8008	-0-	31132	3	4510	9	N	4100	3616 0 551 1 290
05	45105 X	37650	-0-	-7455	-0-	32484	3	5166	9	N	4696	4632 0 8 8 346
06	43590 X	37672	-0-	-5918	-0-	32484	3	5188	9	N	4716	4874 0 8 8 180
07	45043 X	41885	-0-	-3158	-0-	36433	3	5452	9	N	4956	4963 0 11 8 162
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
02	52528 X	46542	-0-	-5986	-0-	44230	3	2312	9	N	2102	2272 1 8 8 341
03	56513 X	51673	-0-	-4840	-0-	49296	3	2377	9	N	2161	2177 1 7 8 318
04	53520 X	48659	-0-	-4861	-0-	46296	3	2363	9	N	2148	2199 1 7 8 260
05	54963 X	50590	-0-	-4373	-0-	48238	3	2352	9	N	2138	1857 1 5 8 536
06	51450 X	43985	-0-	-7465	-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849 1 4 8 357
07	51677 X	48822	-0-	-2855	-0-	46660	3	2162	9	N	1965	1772 1 8 8 542
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895
02	32060 X	30299	-0-	-1761	-0-	28852	3	1447	9	N	1315	1294 0 5 8 141
03	35030 X	34284	-0-	-746	-0-	32726	3	1558	9	N	1416	1424 0 4 8 129
04	33330 X	30992	-0-	-2338	-0-	29673	3	1319	9	N	1199	1043 0 4 8 281
05	34224 X	33877	-0-	-347	-0-	32446	3	1431	9	N	1301	1415 0 3 8 164
06	33180 X	30512	-0-	-2668	-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123 0 2 8 206
07	34286 X	32493	-0-	-1793	-0-	31127	3	1366	9	N	1242	1254 0 4 8 190

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
FUNNY CIDE 32 A			WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050	- 18603			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

02		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	13425	3	190	4	N	642	694	0	6	8	290
							706	9									
03		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	14134	3	1163	9	N	1057	1135	0	5	8	207
04		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	15469	3	44	4	N	867	905	0	5	8	164
							954	9									
05		16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	15581	3	52	4	N	924	928	0	4	8	156
							1016	9									
06		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	13970	3	43	4	N	847	848	0	4	8	151
							932	9									
*07		16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	15804	3	1008	9	N	916	921	0	6	8	140

SUNNY'S HALO 40 UNIT																	
			WELL #:	2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042	- 16335				
02		21056 X	19264	-0-	-1792	-0-	17349	3	869	4	Y	951	966	0	8	8	108
							1046	9									
03		22785 X	20354	-0-	-2431	-0-	19235	3	37	4	Y	984	1000	0	9	8	83
							1082	9									
04		22050 X	20250	-0-	-1800	-0-	19238	3	62	4	Y	864	871	0	8	8	68
							950	9									
05		22351 X	20997	-0-	-1354	-0-	19697	3	7	4	Y	1175	1112	0	7	8	124
							1293	9									
06		21570 X	19925	-0-	-1645	-0-	18645	3	41	4	Y	1126	1005	0	57	1	182
							1239	9					6	8			
07	DLQ	G-10	20343	-0-	20343	20343	19350	3	993	9	Y	903	895	0	9	8	181

SUNNY'S HALO 40 UNIT																	
			WELL #:	3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167	- 16465				
02		20076 X	17716	-0-	-2360	-0-	16396	3	920	4	Y	364	372	0	4	8	41
							400	9									
03		22227 X	17251	-0-	-4976	-0-	16817	3	39	4	Y	359	366	0	4	8	30
							395	9									
04		21510 X	19154	-0-	-2356	-0-	18749	3	66	4	Y	308	310	0	4	8	24
							339	9									
05		21173 X	19742	-0-	-1431	-0-	19249	3	7	4	Y	442	415	0	4	8	47
							486	9									
06		20490 X	18476	-0-	-2014	-0-	17981	3	44	4	Y	410	367	0	21	1	66
							451	9					3	8			
07	DLQ	G-10	19446	-0-	19446	19446	19057	3	389	9	Y	354	345	0	4	8	71

SUNNY'S HALO 40 UNIT																	
			WELL #:	4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135	- 16350				
02		26544 X	21113	-0-	-5431	-0-	18409	3	1101	4	Y	1457	1409	0	7	8	166
							1603	9									
03		29388 X	19936	-0-	-9452	-0-	18780	3	46	4	Y	1009	1082	0	8	8	85
							1110	9									
04		24390 X	18750	-0-	-5640	-0-	17638	3	78	4	Y	940	944	0	7	8	74
							1034	9									
05		25203 X	20099	-0-	-5104	-0-	18499	3	9	4	Y	1446	1360	0	7	8	153
							1591	9									
06		22620 X	19476	-0-	-3144	-0-	17981	3	52	4	Y	1312	1180	0	67	1	213
							1443	9					5	8			
07	DLQ	G-10	20044	-0-	20044	20044	19055	3	989	9	Y	899	923	0	8	8	181

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	47631	-0-	47631	104939	42091 3	599 4	Y	4492	4553 0	14 8	134
							4941 9						
03	DLQ	G-10	57892	-0-	57892	162831	52054 3	2 4	Y	5305	5307 0	15 8	117
							5836 9						
04	DLQ	G-10	51899	-0-	51899	214730	45667 3	1149 4	Y	4621	4534 0	14 8	190
							5083 9						
05	DLQ	G-10	55346	-0-	55346	270076	49981 3	5365 9	Y	4877	4929 0	10 8	128
06		318041 X	47965	-0-	-270076		43189 3	4776 9	Y	4342	4149 0	8 8	313
*07		51157 X	51157	-0-	-0-		46379 3	4778 9	Y	4344	4531 0	14 8	112
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
02		36064 X	29725	-0-	-6339		27094 3	95 4	Y	2305	2300 0	11 8	65
							2536 9						
03		39215 X	36945	-0-	-2270		33660 3	56 4	Y	2935	2907 0	11 8	82
							3229 9						
04		37590 X	31579	-0-	-6011		29045 3	18 4	Y	2287	2285 0	11 8	73
							2516 9						
05		37758 X	34616	-0-	-3142		31590 3	3026 9	Y	2751	2749 0	7 8	68
06		35760 X	30277	-0-	-5483		27805 3	1 4	Y	2246	2242 0	6 8	66
							2471 9						
07	DLQ	G-10	34001	-0-	34001	34001	30853 3	3148 9	Y	2862	2759 0	12 8	157
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
02		33544 X	30130	-0-	-3414		28898 3	209 4	Y	930	984 0	8 8	63
							1023 9						
03		37138 X	31506	-0-	-5632		30121 3	1385 9	Y	1259	1254 0	8 8	60
							30121 3						
04		35940 X	28809	-0-	-7131		27631 3	1178 9	Y	1071	1062 0	8 8	61
							29572 3						
05		35619 X	31027	-0-	-4592		29572 3	1455 9	Y	1323	1263 0	5 8	116
							28773 3						
06		32400 X	30166	-0-	-2234		28773 3	1393 9	Y	1266	1259 0	5 8	118
							28173 3						
07	DLQ	G-10	29559	-0-	29559	29559	28173 3	1386 9	Y	1260	1303 0	8 8	67
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
02		30212 X	27914	-0-	-2298		24808 3	145 4	Y	2692	2662 0	10 8	182
							2961 9						
03		33449 X	31182	-0-	-2267		29143 3	2039 9	Y	1854	1938 0	9 8	89
							27788 3						
04		29610 X	29483	-0-	-127		27788 3	1695 9	Y	1541	1532 0	9 8	89
							24541 3						
05		30907 X	26118	-0-	-4789		24541 3	1577 9	Y	1434	1391 0	7 8	125
							22729 3						
06		30180 X	24205	-0-	-5975		22729 3	1476 9	Y	1342	1336 0	6 8	125
							26487 3						
07	DLQ	G-10	28251	-0-	28251	28251	26487 3	1764 9	Y	1604	1633 0	10 8	86
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
02		29889 X	29889	-0-	-0-		28801 3	147 4	Y	855	920 0	5 8	58
							941 9						
03		33054 X	33054	-0-	-0-		31786 3	1268 9	Y	1153	1151 0	5 8	55
							32532 3						
04		33695 X	33695	-0-	-0-		32532 3	1163 9	Y	1057	1046 0	5 8	61
							30653 3						
05		31797 X	31797	-0-	-0-		30653 3	1144 9	Y	1040	1006 0	4 8	91
							27325 3						
06		28191 X	28191	-0-	-0-		27325 3	866 9	Y	787	802 0	3 8	73
							30164 3						
07	DLQ	G-10	31300	-0-	31300	31300	30164 3	1136 9	Y	1033	1046 0	5 8	55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281136	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8933	- 16575			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2828 X	2310	-0-	-518	-0-	2105 3	85 4	Y	109	77 0	23 8	33	
						120 9							
03	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	2895 3	1 4	Y	188	148 0	26 8	47	
						207 9							
04	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	2416 3	14 4	Y	93	73 0	26 8	41	
						102 9							
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2694 3	31 4	Y	177	133 0	22 8	63	
						195 9							
06	3000 X	846	-0-	-2154	-0-	807 3	39 9	Y	35	63 0	3 8	32	
						18 4	6 9	Y	5	1 0	1 8	35	
		24	-0-	-3076	-0-								
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID -> 281249	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9920	- 20128			
02	184165 X	184165	-0-	-0-	-0-	151319 3	816 4	Y	29118	29087 0	48 8	512	
						32030 9							
03	133753 X	133753	-0-	-0-	-0-	116691 3	17062 9	Y	15511	15661 0	45 8	317	
						85532 3	283 4	Y	7937	7304 0	45 8	905	
						8731 9							
05	111788 X	111788	-0-	-0-	-0-	101455 3	10333 9	Y	9394	9813 0	34 8	452	
						90788 3	13 4	Y	6894	6878 0	24 8	444	
						7583 9							
06	98384 X	98384	-0-	-0-	-0-	103047 3	9350 9	Y	8500	8347 0	43 8	554	
07	DLQ G-10	112397	-0-	112397	112397								
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID -> 281277	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9247	- 19375			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID -> 281508	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.10350	- 20501			
02	63663 X	63663	-0-	-0-	-0-	61343 3	67 4	Y	2048	1955 0	88 8	21	
						2253 9							
03	66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	64686 3	63 4	Y	1675	1600 0	84 8	12	
						1843 9							
04	48990 X	44895	-0-	-4095	-0-	43292 3	53 4	Y	1409	1316 0	87 8	18	
						1550 9							
05	50623 X	34707	-0-	-15916	-0-	31874 3	472 4	Y	2146	2068 0	31 8	65	
						2361 9							
06	54409 X	54409	-0-	-0-	-0-	51708 3	1371 4	Y	1209	1154 0	116 8	4	
						1330 9							
07	DLQ G-10	72378	-0-	72378	72378	71064 3	53 4	Y	1146	975 0	168 8	7	
						1261 9							
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID -> 281511	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272			
02	248619 X	248619	-0-	-0-	-0-	220045 3	70 4	Y	25913	25794 0	56 8	273	
						28504 9							
03	271746 X	271746	-0-	-0-	-0-	239205 3	70 4	Y	29519	29528 0	50 8	214	
						32471 9							
04	146995 X	146995	-0-	-0-	-0-	132338 3	49 4	Y	13280	13263 0	47 8	184	
						14608 9							
05	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	25902 3	383 4	Y	1362	1487 0	18 8	41	
						1498 9							
06	48337 X	48337	-0-	-0-	-0-	42073 3	1115 4	Y	4681	4638 0	66 8	18	
						5149 9							
07	DLQ G-10	65839	-0-	65839	65839	60164 3	43 4	Y	5120	4960 0	144 8	34	
						5632 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10830 - 20832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	51380 X	50903	-0-	-477	-0-	49222	3	54	4	Y	1479	1410	0 63 8 15
03	56885 X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665	0 34 8 5
04	55050 X	35351	-0-	-19699	-0-	34709	3	42	4	Y	545	509	0 34 8 7
05	56358 X	46653	-0-	-9705	-0-	44410	3	657	4	Y	1442	1385	0 21 8 43
06	54540 X	43072	-0-	-11468	-0-	41457	3	1099	4	Y	469	465	0 45 8 2
07	DLQ G-10	57504	-0-	57504	57504	56975	3	42	4	Y	443	377	0 65 8 3

TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10700 - 20610
02	149088 X	149088	-0-	-0-	-0-	135887	3	56	4	Y	11950	11878	0 58 8 125
03	169090 X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435	0 72 8 97
04	110648 X	110648	-0-	-0-	-0-	100926	3	44	4	Y	8798	8706	0 68 8 121
05	125300 X	125300	-0-	-0-	-0-	105463	3	627	4	Y	17464	17021	0 32 8 532
06	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	130799	3	975	4	Y	23418	23788	0 71 8 91
07	DLQ G-10	161191	-0-	161191	161191	142543	3	40	4	Y	16916	16784	0 110 8 113

TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030 - 20647
02	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	68144	3	53	4	Y	6920	6932	0 33 8 73
03	75940 X	75940	-0-	-0-	-0-	69763	3	52	4	Y	5568	5575	0 26 8 40
04	88645 X	88645	-0-	-0-	-0-	77634	3	44	4	Y	9970	9844	0 28 8 138
05	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	35901	3	532	4	Y	613	724	0 9 8 18
06	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	27151	3	704	4	Y	1214	1208	0 19 8 5
07	DLQ G-10	55642	-0-	55642	55642	50400	3	27	4	Y	4741	4687	0 27 8 32

LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700
02	40740 X	36624	-0-	-4116	-0-	31751	3	2563	4	Y	2100	1863	1 6 8 566
03	45260 X	39584	-0-	-5676	-0-	36013	3	1	4	Y	3245	2752	1 5 8 1054
04	43800 X	38636	-0-	-5164	-0-	35753	3	2883	9	Y	2621	3050	1 6 8 619
05	45260 X	43489	-0-	-1771	-0-	39793	3	30	4	Y	3333	3335	1 5 8 612
06	41040 X	39290	-0-	-1750	-0-	36370	3	1	4	Y	2654	2744	1 3 8 519
07	DLQ G-10	40071	-0-	40071	40071	37311	3	1	4	Y	2508	2403	1 7 8 617

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		25536 X	12789	-0-	-12747	-0-	558 1	11603 3	N	496	311 1	3 8		264
							82 4	546 9						
03		28272 X	26196	-0-	-2076	-0-	1477 1	23649 3	N	973	918 1	12 8		307
							1070 9							
04		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	1500 1	24495 3	N	1317	1424 1	12 8		188
							9 4	1449 9						
05		24893 X	20667	-0-	-4226	-0-	1333 1	18358 3	N	887	931 1	6 8		138
							976 9							
06		25350 X	12832	-0-	-12518	-0-	765 1	11486 3	N	528	309 1	12 8		345
							581 9							
07		28365 X	23330	-0-	-5035	-0-	1199 1	21049 3	N	984	899 1	12 8		418
							1082 9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259	-	20983

02		30396 X	30396	-0-	-0-	-0-	28240 3	9 4	Y	1952	1960 0	3 8		72
							2147 9							
03		38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	35407 3	4 4	Y	3057	2995 0	2 8		132
							3363 9							
04		32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	30369 3	2327 9	Y	2115	2160 0			87
05		34225 X	34225	-0-	-0-	-0-	31785 3	5 4	Y	2214	2196 0	2 8		103
							2435 9							
06		31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	28933 3	21 4	Y	1893	1925 0	3 8		68
							2082 9							
07	DLQ	G-10	31513	-0-	31513	31513	29679 3	19 4	Y	1650	1657 0	1 8		60
							1815 9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404

02		30016 X	23847	-0-	-6169	-0-	20963 3	6 4	Y	2616	2628 0	6 8		96
							2878 9							
03		32674 X	26624	-0-	-6050	-0-	22671 3	3 4	Y	3591	3520 0	12 8		155
							3950 9							
04		28020 X	24427	-0-	-3593	-0-	21211 3	3216 9	Y	2924	2830 0	135 8		114
05		28954 X	24176	-0-	-4778	-0-	21014 3	3 4	Y	2872	2840 0	13 8		133
							3159 9							
06		26490 X	21492	-0-	-4998	-0-	18847 3	13 4	Y	2393	2432 0	8 8		86
							2632 9							
07	DLQ	G-10	37339	-0-	37339	37339	32449 3	20 4	Y	4427	4346 0	5 8		162
							4870 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310

02		35784 X	32334	-0-	-3450	-0-	30119 3	444 4	Y	1610	1605 0	29 8		83
							1771 9							
03		38812 X	34832	-0-	-3980	-0-	32936 3	169 4	Y	1570	1566 0	26 8		61
							1727 9							
04		35430 X	33563	-0-	-1867	-0-	31844 3	116 4	Y	1457	1411 0	27 8		80
							1603 9							
05		36611 X	34992	-0-	-1619	-0-	33348 3	73 4	Y	1428	1420 0	21 8		67
							1571 9							
06		35430 X	27746	-0-	-7684	-0-	26231 3	324 4	Y	1083	1041 0	17 8		92
							1191 9							
07	DLQ	G-10	33161	-0-	33161	33161	31455 3	87 4	Y	1472	1455 0	25 8		84
							1619 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 282940		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 8579		PERF. 8573 - 16170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 282941		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 8758 - 16095	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 282942		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8850 - 16235	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 283037		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8732 - 16316	
02	32060	X	26836	-0-	-5224	-0-	25327 3	375 4	Y	1031	1046 0	1 8	388
							1134 9						
03	35495	X	24612	-0-	-10883	-0-	22958 3	1 4	Y	1503	1457 0	1 8	433
							1653 9						
04	30810	X	18164	-0-	-12646	-0-	17355 3	30 4	Y	708	711 0	1 8	429
							779 9						
05	31837	X	28102	-0-	-3735	-0-	26796 3	78 4	Y	1116	1092 0	1 8	452
							1228 9						
06	28740	X	9763	-0-	-18977	-0-	9159 3	1 4	Y	548	457 0		543
							603 9						
07	29698	X	83	-0-	-29615	-0-	69 3	14 4	Y	-0-	10 0		420

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 283038		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 9550 - 16915	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AFFIRMED 23 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	- 18532			
02	39368 X	28798	-0-	-10570	-0-	25650 1993	3 9	1155	4	Y	1812	1778	0	30	8	36
03	37479 X	32235	-0-	-5244	-0-	29900 2209	3 9	126	4	Y	2008	1990	0	27	8	27
04	32820 X	32119	-0-	-701	-0-	29808 2052	3 9	259	4	Y	1865	1837	0	26	8	29
05	32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	30531 1900	3 9	316	4	Y	1727	1711	0	16	8	29
06	31200 X	29387	-0-	-1813	-0-	27410 1734	3 9	243	4	Y	1576	1554	0	13	8	38
07	DLQ G-10	31814	-0-	31814	31814	29619 2173	3 9	22	4	Y	1975	1889	0	22	8	102
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	- 20451			
02	16268 X	15337	-0-	-931	-0-	12795 2538	3 9	4	4	Y	2307	2314	0	9	8	85
03	18011 X	17255	-0-	-756	-0-	13806 3447	3 9	2	4	Y	3134	3069	0	15	8	135
04	17430 X	15707	-0-	-1723	-0-	13042 12954	3 3	2665	9	Y	2423	2459	0			99
05	17918 X	15244	-0-	-2674	-0-	12954 2288	3 9	2	4	Y	2080	2077	0	6	8	96
06	17340 X	14389	-0-	-2951	-0-	12011 2369	3 9	9	4	Y	2154	2163	0	10	8	77
07	DLQ G-10	5984	-0-	5984	5984	4587 1394	3 9	3	4	Y	1267	1295	0	3	8	46
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869			
02	45108 X	36809	-0-	-8299	-0-	33712 3087	3 9	10	4	Y	2806	2831	0	9	8	103
03	49941 X	24440	-0-	-25501	-0-	24427 10	3 9	3	4	Y	9	103	0	9	8	-0-
04	48330 X	33203	-0-	-15127	-0-	30681 31003	3 3	2522	9	Y	2293	2197	0	2	8	94
05	49941 X	33647	-0-	-16294	-0-	31003 2639	3 9	5	4	Y	2399	2367	0	15	8	111
06	48330 X	30721	-0-	-17609	-0-	28368 2333	3 9	20	4	Y	2121	2149	0	7	8	76
07	DLQ G-10	13305	-0-	13305	13305	10843 2455	3 9	7	4	Y	2232	2224	0	3	8	81
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8826	- 16280			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8680	- 16080			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NYQUIST 25 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
		WELL #: 1H		RRCID -> 283717	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8805	- 18833									
02		37212 X	25312	-0-	-11900	-0-	23345 1422	3 9	545	4	Y	1293	1286	0	6	8	78
03		41199 X	36882	-0-	-4317	-0-	34991 1871	3 9	20	4	Y	1701	1722	0	7	8	50
04		38430 X	38021	-0-	-409	-0-	35770 2081	3 9	170	4	Y	1892	1881	0	7	8	54
05		38378 X	36620	-0-	-1758	-0-	34499 1984	3 9	137	4	Y	1804	1801	0	5	8	52
06		35700 X	5694	-0-	-30006	-0-	5259 409	3 9	26	4	Y	372	403	0	1	8	20
07		DLQ G-10	13634	-0-	13634	13634	13281 348	3 9	5	4	Y	316	300	0	1	8	35
		ELWOOD 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283739	COMPL. DATE 10/23/2017	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 9250	- 18661							
02		DLQ G-10	33426	-0-	33426	72731	30658 2731	3 9	37	4	Y	2483	2527	0	8	8	95
03		DLQ G-10	28776	-0-	28776	101507	26436 2261	3 9	79	4	Y	2055	2065	0	4	8	81
04		DLQ G-10	38834	-0-	38834	140341	35805 2826	3 9	203	4	Y	2569	2549	0	4	8	97
05		DLQ G-10	37945	-0-	37945	178286	34917 2935	3 9	93	4	Y	2668	2648	0	6	8	111
06		212564 X	34278	-0-	-178286	-0-	31524 2668	3 9	86	4	Y	2425	2410	0	5	8	121
*07		34698 X	34698	-0-	-0-	-0-	32121	3	2577	9	Y	2343	2311	0	7	8	146
		AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283760	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 8100	- 18090							
02		64008 X	54442	-0-	-9566	-0-	51533 2857	3 9	52	4	Y	2597	2585	0	10	8	197
03		70463 X	65107	-0-	-5356	-0-	61436 3593	3 9	78	4	Y	3266	3267	0	10	8	186
04		66480 X	58684	-0-	-7796	-0-	55301 3172	3 9	211	4	Y	2884	2928	0	10	8	132
05		67053 X	61780	-0-	-5273	-0-	58409 3353	3 9	18	4	Y	3048	2995	0	7	8	178
06		63150 X	55941	-0-	-7209	-0-	52914 2847	3 9	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
07		DLQ G-10	60398	-0-	60398	60398	57173 3203	3 9	22	4	Y	2912	2842	0	10	8	303
		BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283913	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8655	- 18588							
02		27160 X	26066	-0-	-1094	-0-	22501 3441	3 9	124	4	Y	3128	3146	0	10	8	94
03		28799 X	24673	-0-	-4126	-0-	21111 3542	3 9	20	4	Y	3220	3218	0	9	8	87
04		29070 X	24428	-0-	-4642	-0-	20831	3	3597	9	Y	3270	3251	0	11	8	95
05		33821 X	27822	-0-	-5999	-0-	24698	3	3124	9	Y	2840	2797	0	9	8	129
06		32730 X	24129	-0-	-8601	-0-	21747	3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199
07		DLQ G-10	64619	-0-	64619	64619	62328	3	2291	9	Y	2083	1461	0	8	8	813

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
ASSAULT 14 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	- 16659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAVALCADE 25 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	- 20077
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	- 19153
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259	- 19265
02		DLQ G-10	89627	-0-	89627	203157	83187 3	461 4	Y	5435	5493 0	25 8		236
							5979 9							
03		DLQ G-10	97481	-0-	97481	300638	91555 3	104 4	Y	5293	5330 0	22 8		177
							5822 9							
04		DLQ G-10	78948	-0-	78948	379586	73847 3	615 4	Y	4078	3855 0	20 8		380
							4486 9							
05		DLQ G-10	71441	-0-	71441	451027	66916 3	116 4	Y	4008	3991 0	15 8		382
							4409 9							
06		516969 X	65942	-0-	-451027	-0-	61986 3	285 4	Y	3337	3448 0	13 8		258
							3671 9							
*07		66998 X	66998	-0-	-0-	-0-	63039 3	69 4	Y	3536	3526 0	20 8		248
							3890 9							

CARRY BACK 6 STATE A			WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786	- 18025
02		53442 X	53442	-0-	-0-	-0-	50143 3	184 4	Y	2832	2804 0	12 8		132
							3115 9							
03		55025 X	54141	-0-	-884	-0-	51052 3	3089 9	Y	2808	2814 0			126
04		55320 X	55222	-0-	-98	-0-	52204 3	3018 9	Y	2744	2727 0	12 8		131
05		59179 X	57971	-0-	-1208	-0-	55052 3	2919 9	Y	2654	2644 0	8 8		133
06		57270 X	51724	-0-	-5546	-0-	49121 3	63 4	Y	2309	2309 0	7 8		126
							2540 9							
07		DLQ G-10	58711	-0-	58711	58711	55904 3	2807 9	Y	2552	2558 0	12 8		108

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		60144 X	53470	-0-	-6674	-0-	49044 3	496 4	N	3573	3347 1	14 8	417
							3930 9						
03		66588 X	62394	-0-	-4194	-0-	58168 3	15 4	N	3828	3855 1	14 8	376
							4211 9						
04		61230 X	53978	-0-	-7252	-0-	50902 3	3076 9	N	2796	2794 1	14 8	364
05		63271 X	60430	-0-	-2841	-0-	56556 3	3874 9	N	3522	3610 1	10 8	266
06		60390 X	54215	-0-	-6175	-0-	50796 3	43 4	N	3069	3189 1	8 8	138
							3376 9						
07		62403 X	59892	-0-	-2511	-0-	55893 3	3999 9	N	3635	3599 1	13 8	161
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040	
02	DLQ	G-10	26604	-0-	26604	58119	23464 3	80 4	Y	2782	2762 0	22 8	53
							3060 9						
03	DLQ	G-10	30469	-0-	30469	88588	27031 3	70 4	Y	3062	3036 0	17 8	62
							3368 9						
04	DLQ	G-10	29996	-0-	29996	118584	26675 3	41 4	Y	2982	2959 0	17 8	68
							3280 9						
05	DLQ	G-10	29988	-0-	29988	148572	26611 3	54 4	Y	3021	3026 0	11 8	52
							3323 9						
06		177432 X	28860	-0-	-148572	-0-	25743 3	46 4	Y	2792	2769 0	9 8	66
							3071 9						
*07		30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	27324 3	98 4	Y	3014	3051 0	15 8	14
							3315 9						
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630	
02	DLQ	G-10	144020	-0-	144020	288228	140484 3	38 4	Y	3180	3149 0	14 8	177
							3498 9						
03	DLQ	G-10	163295	-0-	163295	451523	159210 3	4085 9	Y	3714	3542 0	14 8	335
							146750 3	70 4	Y	3080	2980 0	13 8	422
04	DLQ	G-10	150208	-0-	150208	601731	146750 3						
							3388 9						
05	DLQ	G-10	160688	-0-	160688	762419	156719 3	3969 9	Y	3608	3639 0	11 8	380
							132732 3	213 4	Y	2941	3132 0	7 8	182
06		898599 X	136180	-0-	-762419	-0-	3235 9						
							152215 3	25 4	Y	3032	3055 0	14 8	145
							3335 9						
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140 - 20211	
02	DLQ	G-10	74420	-0-	74420	216491	73781 3	22 4	Y	561	635 0	12 8	31
							617 9						
03	DLQ	G-10	70239	-0-	70239	286730	69862 3	377 9	Y	343	334 0	10 8	30
							62384 3	34 4	Y	207	198 0	12 8	27
04	DLQ	G-10	62646	-0-	62646	349376	228 9						
							67961 3	297 9	Y	270	260 0	10 8	27
05	DLQ	G-10	67961	-0-	67961	417337	63920 3	121 4	Y	348	346 0	8 8	21
06		481761 X	64424	-0-	-417337	-0-	383 9						
							66498 3	13 4	Y	404	393 0	13 8	19
							444 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DLQ	G-10	62587	-0-	62587	121130	62011	3	18	4	Y	507	490	0	7	8	28
03	DLQ	G-10	60846	-0-	60846	181976	558	9									
04	DLQ	G-10	56136	-0-	56136	238112	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7	8	39
05	DLQ	G-10	53462	-0-	53462	291574	55782	3	26	4	Y	298	291	0	6	8	40
06	346459	X	54885	-0-	-291574	-0-	328	9									
*07	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	53191	3	271	9	Y	246	255	0	6	8	25
							54248	3	85	4	Y	502	493	0	3	8	31
							552	9									
							54873	3	9	4	Y	377	383	0	7	8	18
							415	9									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	-	20099			
02	DLQ	G-10	98424	-0-	98424	217480	96693	3	30	4	Y	1546	1539	0	14	8	86
03	DLQ	G-10	128121	-0-	128121	345601	1701	9									
04	DLQ	G-10	107926	-0-	107926	453527	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187
05	DLQ	G-10	131570	-0-	131570	585097	105970	3	60	4	Y	1724	1663	0	13	8	235
06	699586	X	114489	-0-	-585097	-0-	1896	9									
*07	127891	X	127891	-0-	-0-	-0-	129456	3	2114	9	Y	1922	1944	0	11	8	202
							112278	3	179	4	Y	1847	1928	0	7	8	114
							2032	9									
							125397	3	21	4	Y	2248	2241	0	13	8	108
							2473	9									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	-	19650			
02	DLQ	G-10	56749	-0-	56749	116117	56122	3	14	4	Y	557	549	0	7	8	31
03	DLQ	G-10	58077	-0-	58077	174194	613	9									
04	DLQ	G-10	59694	-0-	59694	233888	57483	3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48
05	DLQ	G-10	55792	-0-	55792	289680	59321	3	30	4	Y	312	311	0	7	8	42
06	346930	X	57250	-0-	-289680	-0-	343	9									
*07	54448	X	54448	-0-	-0-	-0-	55172	3	620	9	Y	564	541	0	6	8	59
							56520	3	88	4	Y	584	603	0	4	8	36
							642	9									
							53814	3	9	4	Y	568	570	0	7	8	27
							625	9									
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	-	13727			
02	DLQ	G-10	17061	-0-	17061	37470	14921	3	18	4	Y	1929	1827	0	7	8	139
03	DLQ	G-10	19640	-0-	19640	57110	2122	9									
04	DLQ	G-10	20101	-0-	20101	77211	16975	3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
05	DLQ	G-10	21098	-0-	21098	98309	2661	9									
06	117146	X	18837	-0-	-98309	-0-	17970	3	10	4	Y	1928	1907	0	7	8	64
*07	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	2121	9									
							18701	3	2397	9	Y	2179	2119	0	5	8	119
							16794	3	21	4	Y	1838	1881	0	4	8	72
							2022	9									
							17902	3	2177	9	Y	1979	1980	0	6	8	65

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018			TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	61811	-0-	61811	133919	60086 3	204 4	Y	1383	1376 0	12 8	39
03	DLQ G-10	69195	-0-	69195	203114	67185 3	84 4	Y	1751	1729 0	12 8	49
04	DLQ G-10	66222	-0-	66222	269336	64409 3	33 4	Y	1618	1604 0	12 8	51
05	DLQ G-10	66841	-0-	66841	336177	65018 3	1823 9	Y	1657	1659 0	8 8	41
06	401176 X	64999	-0-	-336177	-0-	63110 3	2 4	Y	1715	1699 0	7 8	50
*07	65294 X	65294	-0-	-0-	-0-	63734 3	1560 9	Y	1418	1381 0	10 8	77
ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID -> 286607		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8816 - 18950	
02	DLQ G-10	52454	-0-	52454	111567	46759 3	424 4	Y	4792	4907 0		270
03	DLQ G-10	57737	-0-	57737	169304	52014 3	195 4	Y	5025	4818 0		477
04	DLQ G-10	52964	-0-	52964	222268	47833 3	182 4	Y	4499	4593 0		383
05	DLQ G-10	55267	-0-	55267	277535	49866 3	106 4	Y	4814	5051 0		146
06	328313 X	50778	-0-	-277535	-0-	45842 3	67 4	Y	4426	4162 0		410
*07	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	41424 3	4528 9	Y	4116	4147 0		379
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9750 - 19801	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9580 - 19590	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 21207	
02	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	-	18407
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	57148 X	56479	-0-	-669	-0-	53460	3	444	4	Y	2341	2350	0	13 8 122
						2575	9							
03	65720 X	65309	-0-	-411	-0-	62130	3	169	4	Y	2736	2740	0	11 8 107
						3010	9							
04	63600 X	62641	-0-	-959	-0-	59861	3	116	4	Y	2422	2383	0	12 8 134
						2664	9							
05	65720 X	60172	-0-	-5548	-0-	57340	3	73	4	Y	2508	2514	0	9 8 119
						2759	9							
06	63210 X	60841	-0-	-2369	-0-	58020	3	324	4	Y	2270	2185	0	8 8 196
						2497	9							
07	DLQ G-10	61395	-0-	61395	61395	58602	3	88	4	Y	2459	2502	0	11 8 142
						2705	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	-	18592
02	48216 X	42786	-0-	-5430	-0-	40613	3	444	4	Y	1572	1583	0	9 8 82
						1729	9							
03	53382 X	47814	-0-	-5568	-0-	45838	3	169	4	Y	1643	1653	0	8 8 64
						1807	9							
04	50190 X	40214	-0-	-9976	-0-	38679	3	116	4	Y	1290	1275	0	8 8 71
						1419	9							
05	50251 X	42784	-0-	-7467	-0-	41082	3	73	4	Y	1481	1476	0	6 8 70
						1629	9							
06	46830 X	36510	-0-	-10320	-0-	35204	3	323	4	Y	894	882	0	5 8 77
						983	9							
07	DLQ G-10	31621	-0-	31621	31621	30277	3	82	4	Y	1147	1151	0	7 8 66
						1262	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	-	18636
02	69076 X	61960	-0-	-7116	-0-	59030	3	444	4	Y	2260	2269	0	10 8 118
						2486	9							
03	75733 X	66343	-0-	-9390	-0-	63340	3	169	4	Y	2576	2584	0	9 8 101
						2834	9							
04	70740 X	62352	-0-	-8388	-0-	59632	3	116	4	Y	2367	2328	0	9 8 131
						2604	9							
05	71858 X	64052	-0-	-7806	-0-	61134	3	73	4	Y	2586	2587	0	7 8 123
						2845	9							
06	67200 X	59479	-0-	-7721	-0-	56480	3	323	4	Y	2433	2340	0	6 8 210
						2676	9							
07	DLQ G-10	62526	-0-	62526	62526	59404	3	88	4	Y	2758	2800	0	8 8 160
						3034	9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440	-	18585
02	49336 X	40905	-0-	-8431	-0-	38668	3	444	4	Y	1630	1644	0	10 8 85
						1793	9							
03	53041 X	45162	-0-	-7879	-0-	43169	3	169	4	Y	1658	1669	0	9 8 65
						1824	9							
04	49980 X	41643	-0-	-8337	-0-	40009	3	116	4	Y	1380	1360	0	9 8 76
						1518	9							
05	50034 X	43559	-0-	-6475	-0-	41599	3	73	4	Y	1715	1703	0	7 8 81
						1887	9							
06	46350 X	42535	-0-	-3815	-0-	40754	3	323	4	Y	1325	1286	0	6 8 114
						1458	9							
07	DLQ G-10	47783	-0-	47783	47783	46045	3	88	4	Y	1500	1519	0	8 8 87
						1650	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	46956 X	20870	-0-	-26086	-0-	17774 3	406 4	Y	2445	2468 0	12 8	127
						2690 9						
03	40734 X	15291	-0-	-25443	-0-	12865 3	149 4	Y	2070	2106 0	10 8	81
						2277 9						
04	39420 X	16333	-0-	-23087	-0-	14153 3	45 4	Y	1941	1909 0	5 8	108
						2135 9						
05	57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	52102 3	72 4	Y	4908	4772 0	10 8	234
						5399 9						
06	43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	40032 3	272 4	Y	3208	3158 0	7 8	277
						3529 9						
07	DLQ G-10	31523	-0-	31523	31523	28435 3	53 4	Y	2759	2869 0	7 8	160
						3035 9						

AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1550 3	93 4	N	732	282 0		546
						805 9						
*07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	4342 3	345 4	N	1247	1342 0		451
						1372 9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751
02	59192 X	52705	-0-	-6487	-0-	49807 3	179 4	Y	2472	2451 0	20 8	74
						2719 9						
03	63953 X	57390	-0-	-6563	-0-	54675 3	29 4	Y	2442	2432 0	18 8	66
						2686 9						
04	59160 X	52405	-0-	-6755	-0-	49653 3	2752 9	Y	2502	2475 0	20 8	73
05	61132 X	48552	-0-	-12580	-0-	45728 3	2824 9	Y	2567	2509 0	15 8	116
06	57330 X	16139	-0-	-41191	-0-	15446 3	693 9	Y	630	682 0	6 8	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 0		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750 - 18523
02	55720 X	52293	-0-	-3427	-0-	49170 3	177 4	Y	2678	2672 0	21 8	80
						2946 9						
03	61690 X	52260	-0-	-9430	-0-	49541 3	26 4	Y	2448	2444 0	18 8	66
						2693 9						
04	58980 X	51387	-0-	-7593	-0-	48745 3	2642 9	Y	2402	2379 0	19 8	70
05	59985 X	47250	-0-	-12735	-0-	44714 3	2536 9	Y	2305	2257 0	14 8	104
06	57060 X	16755	-0-	-40305	-0-	16082 3	673 9	Y	612	654 0	6 8	56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56 0		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763
02	61992 X	55441	-0-	-6551	-0-	52476 3	189 4	Y	2524	2515 0	20 8	76
						2776 9						
03	67921 X	61058	-0-	-6863	-0-	58434 3	31 4	Y	2357	2353 0	17 8	63
						2593 9						
04	63960 X	59474	-0-	-4486	-0-	57370 3	2104 9	Y	1913	1905 0	15 8	56
05	66517 X	66517	-0-	-0-	-0-	64440 3	2077 9	Y	1888	1848 0	11 8	85
06	63120 X	14494	-0-	-48626	-0-	13795 3	699 9	Y	635	656 0	6 8	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	66024 X	62430	-0-	-3594	-0-	60021 3	244 4	Y	1968	1978 0	9 8	59
						2165 9						
03	72323 X	69655	-0-	-2668	-0-	67043 3	39 4	Y	2339	2327 0	8 8	63
						2573 9						
04	69990 X	68324	-0-	-1666	-0-	65461 3	2863 9	Y	2603	2583 0	7 8	76
05	77004 X	71411	-0-	-5593	-0-	68237 3	3174 9	Y	2885	2826 0	4 8	131
06	74520 X	20893	-0-	-53627	-0-	19912 3	981 9	Y	892	940 0	1 8	82
07	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1059 3	30 9	Y	27	99 0		10

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186
02	57064 X	54530	-0-	-2534	-0-	52339 3	212 4	Y	1799	1809 0	8 8	54
						1979 9						
03	62372 X	57740	-0-	-4632	-0-	55511 3	33 4	Y	1996	1989 0	7 8	54
						2196 9						
04	58590 X	54213	-0-	-4377	-0-	52301 3	1912 9	Y	1738	1734 0	7 8	51
05	65131 X	53456	-0-	-11675	-0-	51662 3	1794 9	Y	1631	1603 0	5 8	74
06	63030 X	16621	-0-	-46409	-0-	16075 3	546 9	Y	496	522 0	2 8	46
07	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1757 3	31 9	Y	28	63 0		11

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622
02	61824 X	56667	-0-	-5157	-0-	52889 3	215 4	Y	3239	3255 0	15 8	97
						3563 9						
03	67704 X	62814	-0-	-4890	-0-	58602 3	34 4	Y	3798	3780 0	13 8	102
						4178 9						
04	65520 X	54481	-0-	-11039	-0-	51048 3	3433 9	Y	3121	3124 0	8 8	91
05	67704 X	52114	-0-	-15590	-0-	49203 3	2911 9	Y	2646	2614 0	3 8	120
06	64710 X	17146	-0-	-47564	-0-	16216 3	930 9	Y	845	886 0	1 8	78
07	DLQ G-10	813	-0-	813	813	788 3	25 9	Y	23	92 0		9

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798
02	50568 X	46912	-0-	-3656	-0-	44543 3	180 4	Y	1990	2001 0	9 8	60
						2189 9						
03	55335 X	49835	-0-	-5500	-0-	47371 3	29 4	Y	2214	2206 0	8 8	60
						2435 9						
04	52050 X	47079	-0-	-4971	-0-	44942 3	2137 9	Y	1943	1938 0	8 8	57
05	53785 X	48308	-0-	-5477	-0-	45987 3	2321 9	Y	2110	2065 0	6 8	96
06	52050 X	14923	-0-	-37127	-0-	14176 3	747 9	Y	679	709 0	3 8	63
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	1481 3	36 9	Y	33	83 0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 287791		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	45724 X	38942	-0-	-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21 8 59
						3375	9							
03	48515 X	42163	-0-	-6352	-0-	38447	3	96	4	Y	3291	3262	0	21 8 67
						3620	9							
04	44430 X	40715	-0-	-3715	-0-	37364	3	50	4	Y	3001	2979	0	21 8 68
						3301	9							
05	45601 X	45298	-0-	-303	-0-	41782	3	89	4	Y	3115	3114	0	16 8 53
						3427	9							
06	42240 X	37532	-0-	-4708	-0-	34619	3	56	4	Y	2597	2574	0	14 8 62
						2857	9							
07	DLQ G-10	40476	-0-	40476	40476	37154	3	111	4	Y	2919	2946	0	22 8 13
						3211	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287800		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013					
02	36372 X	34686	-0-	-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7 8 8
						2935	9							
03	38626 X	36905	-0-	-1721	-0-	33898	3	35	4	Y	2702	2699	0	2 8 9
						2972	9							
04	40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	37757	3	3	4	Y	2926	2916	0	7 8 12
						3219	9							
05	39999 X	39999	-0-	-0-	-0-	36768	3	3231	9	Y	2937	2931	0	6 8 12
06	37170 X	36453	-0-	-717	-0-	33065	3	181	4	Y	2915	2911	0	16 8
						3207	9							
07	DLQ G-10	34333	-0-	34333	34333	31631	3	110	4	Y	2356	2351	0	21 8
						2592	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840					
02	43064 X	29466	-0-	-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0	17 8 12
						4771	9							
03	42346 X	26435	-0-	-15911	-0-	21277	3	26	4	Y	4665	4656	0	6 8 15
						5132	9							
04	40980 X	34035	-0-	-6945	-0-	29243	3	3	4	Y	4354	4334	0	17 8 18
						4789	9							
05	42346 X	18685	-0-	-23661	-0-	16498	3	2187	9	Y	1988	1982	0	16 8 8
06	31560 X	25	-0-	-31535	-0-	23	3	2	9	Y	2	10	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318					
02	39424 X	33662	-0-	-5762	-0-	30332	3	107	4	Y	2930	2910	0	20 8 56
						3223	9							
03	42594 X	37412	-0-	-5182	-0-	33802	3	89	4	Y	3201	3171	0	21 8 65
						3521	9							
04	39930 X	35724	-0-	-4206	-0-	32475	3	45	4	Y	2913	2892	0	20 8 66
						3204	9							
05	41261 X	38435	-0-	-2826	-0-	34937	3	82	4	Y	3105	3104	0	14 8 53
						3416	9							
06	38250 X	28895	-0-	-9355	-0-	26444	3	47	4	Y	2185	2176	0	10 8 52
						2404	9							
07	DLQ G-10	34237	-0-	34237	34237	31045	3	99	4	Y	2812	2832	0	19 8 13
						3093	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	84439 X	84439	-0-	-0-	-0-	72904 3	59 4	Y	10433	10043 0	359 8	44		
						11476 9								
03	91897 X	91897	-0-	-0-	-0-	77303 3	14594 9	Y	13267	13121 0	168 8	22		
04	70806 X	70806	-0-	-0-	-0-	60525 3	154 4	Y	9206	9035 0	162 8	31		
						10127 9								
05	80495 X	80495	-0-	-0-	-0-	69793 3	10702 9	Y	9729	9626 0	105 8	29		
06	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	64884 3	2 4	Y	7633	7451 0	83 8	128		
						8396 9								
07	DLQ G-10	78518	-0-	78518	78518	70041 3	8477 9	Y	7706	7648 0	130 8	56		
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922		
02	DLQ G-10	3577	-0-	3577	68126	1715 3	32 4	Y	1664	1546 0	125 8	7		
						1830 9								
03	DLQ G-10	23003	-0-	23003	91129	17819 3	5184 9	Y	4713	4520 0	192 8	8		
04	DLQ G-10	35025	-0-	35025	126154	23546 3	256 4	Y	10203	10007 0	169 8	35		
						11223 9								
05	DLQ G-10	12708	-0-	12708	138862	8978 3	3730 9	Y	3391	3306 0	110 8	10		
06	159002 X	20140	-0-	-138862	-0-	15187 3	4 4	Y	4499	4347 0	87 8	75		
						4949 9								
*07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	19969 3	5290 9	Y	4809	4714 0	136 8	34		
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293	-	19351		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	49706					Y	-0-	12	0			-0-
03	DLQ	G-10	6320	-0-	6320	4689	3	1631	9	Y	1483	1332	0	149	8	2
04	DLQ	G-10	17579	-0-	17579	12656	3	263	4	Y	4236	4052	0	172	8	14
05	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	4660	9									
06	114045	X	21483	-0-	-92562	92562	3	3654	9	Y	3322	3214	0	112	8	10
								17713	3	Y	3424	3293	0	84	8	57
								3766	9							
*07	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	3	34205	3	Y	6553	6427	0	136	8	47
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171	-	19578		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	-	18365		
02	DLQ	G-10	47998	-0-	47998	100649	3	44390	3	Y	3143	3113	0	12	8	147
								3457	9							
03	DLQ	G-10	51096	-0-	51096	151745	3	47391	3	Y	3368	3353	0	12	8	150
04	DLQ	G-10	47722	-0-	47722	199467	3	44316	3	Y	3096	3087	0	12	8	147
05	DLQ	G-10	49439	-0-	49439	248906	3	45964	3	Y	3159	3139	0	9	8	158
06	296117	X	47211	-0-	-248906	-0-	3	43950	3	Y	2916	2908	0	7	8	159
								3208	9							
*07	50229	X	50229	-0-	-0-	-0-	3	46888	3	Y	3037	3050	0	17	8	129
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	-	19372		
02	75376	X	47407	-0-	-27969	-0-	3	39797	3	N	6688	6621	1	57	8	25
								7357	9							
03	97185	X	54332	-0-	-42853	-0-	3	48735	3	N	4906	4849	1	56	8	26
								5397	9							
04	94050	X	58127	-0-	-35923	-0-	3	49460	3	N	6856	6794	1	56	8	32
								7542	9							
05	70690	X	70690	-0-	-0-	-0-	3	62692	3	N	7194	7143	1	46	8	37
								7913	9							
06	68084	X	68084	-0-	-0-	-0-	3	60531	3	N	6866	6770	1	96	8	37
*07	74204	X	74204	-0-	-0-	-0-	3	66434	3	N	7064	6994	1	56	8	51
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193		
02	DLQ	G-10	60588	-0-	60588	126394	3	57956	3	Y	2221	2200	0	10	8	104
								2443	9							
03	DLQ	G-10	61269	-0-	61269	187663	3	58806	3	Y	2239	2234	0	9	8	100
04	DLQ	G-10	57960	-0-	57960	245623	3	55686	3	Y	2067	2060	0	9	8	98
05	DLQ	G-10	60834	-0-	60834	306457	3	58538	3	Y	2087	2075	0	6	8	104
06	363491	X	57034	-0-	-306457	-0-	3	55033	3	Y	1768	1771	0	5	8	96
								1945	9							
*07	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	3	56943	3	Y	1816	1828	0	7	8	77

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	-	18507
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	56013	-0-	56013	116413	53762	3	177	4	Y	1885	1864	0	10 8 88
03	DLQ G-10	58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9 8 86
04	DLQ G-10	54918	-0-	54918	229382	52891	3	2027	9	Y	1843	1832	0	9 8 88
05	DLQ G-10	56060	-0-	56060	285442	54140	3	1920	9	Y	1745	1740	0	6 8 87
06	338695 X	53253	-0-	-285442	-0-	51606	3	52	4	Y	1450	1453	0	5 8 79
*07	56465 X	56465	-0-	-0-	-0-	54781	3	1684	9	Y	1531	1537	0	8 8 65

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887
02	70140 X	56342	-0-	-13798	-0-	52985	3	66	4	N	2992	2967	0	12 8 227
03	73966 X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11 8 199
04	69960 X	51869	-0-	-18091	-0-	49200	3	218	4	N	2228	2314	0	11 8 102
05	67704 X	51966	-0-	-15738	-0-	49224	3	16	4	N	2478	2429	0	6 8 145
06	65550 X	46447	-0-	-19103	-0-	43836	3	192	4	N	2199	2133	0	4 8 207
07	67735 X	49460	-0-	-18275	-0-	46691	3	24	4	N	2495	2433	0	9 8 260

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607
02	DLQ G-10	165128	-0-	165128	366286	138760	3	26368	9	Y	23971	23933	0	253
03	DLQ G-10	180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0	187
04	DLQ G-10	117265	-0-	117265	664016	99665	3	17600	9	Y	16000	15965	0	222
05	831482 X	167466	-0-	-664016	-0-	143747	3	23719	9	Y	21563	21126	0	659
06	173747 X	173747	-0-	-0-	-0-	150780	3	22967	9	Y	20879	21456	0	82
*07	128157 X	128157	-0-	-0-	-0-	111570	3	16587	9	Y	15079	15059	0	102

TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235
02	DLQ G-10	56419	-0-	56419	117813	54073	3	178	4	Y	1971	1950	0	10 8 92
03	DLQ G-10	61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8 8 92
04	DLQ G-10	56921	-0-	56921	236586	54820	3	2101	9	Y	1910	1903	0	8 8 91
05	DLQ G-10	58820	-0-	58820	295406	56793	3	2027	9	Y	1843	1835	0	7 8 92
06	350115 X	54709	-0-	-295406	-0-	53023	3	60	4	Y	1478	1485	0	5 8 80
*07	58076 X	58076	-0-	-0-	-0-	56090	3	1986	9	Y	1805	1800	0	9 8 76

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	-	19481
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
TIM TAM 24 B			WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

TIM TAM 24 A			WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497		
02	DLQ	G-10	60884	-0-	60884	136273	53403 3	2014 4	Y	4970	4883 0	25 8	123		
							5467 9								
03	DLQ	G-10	66895	-0-	66895	203168	60710 3	221 4	Y	5422	5407 0	24 8	114		
							5964 9								
04	DLQ	G-10	59528	-0-	59528	262696	53061 3	1251 4	Y	4742	4754 0	24 8	78		
							5216 9								
05	DLQ	G-10	66351	-0-	66351	329047	60056 3	221 4	Y	5522	5458 0	18 8	124		
							6074 9								
06	385372	X	56325	-0-	-329047	-0-	50697 3	840 4	Y	4353	4348 0	13 8	116		
							4788 9								
*07	63838	X	63838	-0-	-0-	-0-	58049 3	299 4	Y	4991	4980 0	23 8	104		
							5490 9								

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480		
02	93212	X	78337	-0-	-14875	-0-	71562 3	105 4	N	6064	6098 0	18 8	48		
							6670 9								
03	97402	X	84026	-0-	-13376	-0-	76845 3	90 4	N	6446	6415 0	16 8	63		
							7091 9								
04	90480	X	79573	-0-	-10907	-0-	72874 3	51 4	N	6044	6043 0	16 8	48		
							6648 9								
05	93496	X	80295	-0-	-13201	-0-	73645 3	94 4	N	5960	5952 0	10 8	46		
							6556 9								
06	88050	X	76329	-0-	-11721	-0-	70107 3	194 4	N	5480	5454 0	9 8	63		
							6028 9								
07	86738	X	79495	-0-	-7243	-0-	72706 3	155 4	N	6031	6024 0	16 8	54		
							6634 9								

TIM TAM 24 C			WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 289686		COMPL. DATE 04/24/2020			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	18161 3	3456 9	59 4	N	3142	3144 0	21 8	25
03	22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	18607 3	3699 9	50 4	N	3363	3336 0	19 8	33
04	21960 X	19042	-0-	-2918	-0-	15681 3	3334 9	27 4	N	3031	3022 0	18 8	24
05	23994 X	18852	-0-	-5142	-0-	15626 3	3177 9	49 4	N	2888	2880 0	10 8	22
06	23220 X	18845	-0-	-4375	-0-	15419 3	3312 9	114 4	N	3011	2990 0	9 8	34
07	23994 X	21911	-0-	-2083	-0-	18423 3	3398 9	90 4	N	3089	3080 0	15 8	28

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289765		COMPL. DATE 04/23/2020			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972				
02	86128 X	69993	-0-	-16135	-0-	62509 3	7369 9	115 4	N	6699	6733 0	26 8	53
03	93310 X	81042	-0-	-12268	-0-	72599 3	8336 9	107 4	N	7578	7535 0	22 8	74
04	90060 X	77945	-0-	-12115	-0-	69957 3	7929 9	59 4	N	7208	7203 0	22 8	57
05	89714 X	79132	-0-	-10582	-0-	71147 3	7878 9	107 4	N	7162	7144 0	20 8	55
06	84120 X	72931	-0-	-11189	-0-	65615 3	7098 9	218 4	N	6453	6415 0	19 8	74
07	81034 X	75287	-0-	-5747	-0-	68060 3	7031 9	196 4	N	6392	6386 0	22 8	58

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289792		COMPL. DATE 04/25/2020			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341				
02	83076 X	74082	-0-	-8994	-0-	69242 3	4728 9	112 4	N	4298	4315 0	17 8	34
03	91977 X	80700	-0-	-11277	-0-	75555 3	5047 9	98 4	N	4588	4562 0	15 8	45
04	85890 X	76637	-0-	-9253	-0-	71911 3	4671 9	55 4	N	4246	4242 0	15 8	34
05	85188 X	77449	-0-	-7739	-0-	72977 3	4371 9	101 4	N	3974	3967 0	10 8	31
06	81360 X	73548	-0-	-7812	-0-	68462 3	4880 9	206 4	N	4436	4408 0	8 8	51
07	82026 X	72338	-0-	-9688	-0-	67929 3	4252 9	157 4	N	3865	3866 0	15 8	35

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289940		COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073	- 18051			
02	DLQ	G-10	183422	-0-	183422	407098	169994 10954	3	2474	4	Y	9958	9918	0	43 8	49
03	DLQ	G-10	204985	-0-	204985	612083	193522 11229	3	234	4	Y	10208	10063	0	38 8	156
04	DLQ	G-10	189398	-0-	189398	801481	179613 9702	3	83	4	Y	8820	8775	0	38 8	163
05	DLQ	G-10	187545	-0-	187545	989026	178282 8896	3	367	4	Y	8087	8095	0	26 8	129
06	1158192	X	169166	-0-	-989026	-0-	161454 7671	3	41	4	Y	6974	6947	0	25 8	131
*07	170676	X	170676	-0-	-0-	-0-	163354 7311	3	11	4	Y	6646	6576	0	38 8	163
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795	- 17694			
02	DLQ	G-10	127974	-0-	127974	288327	120625 5581	3	1768	4	Y	5074	5044	0	33 8	25
03	DLQ	G-10	147697	-0-	147697	436024	141666 5858	3	173	4	Y	5325	5238	0	31 8	81
04	DLQ	G-10	136145	-0-	136145	572169	131087 4997	3	61	4	Y	4543	4510	0	30 8	84
05	DLQ	G-10	135875	-0-	135875	708044	130671 4935	3	269	4	Y	4486	4478	0	21 8	71
06	828145	X	120101	-0-	-708044	-0-	115443 4627	3	31	4	Y	4206	4180	0	18 8	79
*07	117120	X	117120	-0-	-0-	-0-	113195 3917	3	8	4	Y	3561	3524	0	29 8	87
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763	- 17436			
02	DLQ	G-10	147843	-0-	147843	324532	139834 5963	3	2046	4	Y	5421	5388	0	35 8	26
03	DLQ	G-10	163191	-0-	163191	487723	156916 6084	3	191	4	Y	5531	5441	0	32 8	84
04	DLQ	G-10	144689	-0-	144689	632412	139324 5301	3	64	4	Y	4819	4782	0	32 8	89
05	DLQ	G-10	138322	-0-	138322	770734	133166 4882	3	274	4	Y	4438	4436	0	20 8	71
06	900189	X	129455	-0-	-770734	-0-	125254 4168	3	33	4	Y	3789	3774	0	15 8	71
*07	130635	X	130635	-0-	-0-	-0-	126482 4145	3	8	4	Y	3768	3722	0	25 8	92
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828	- 17692			
02	DLQ	G-10	153630	-0-	153630	335653	142861 8679	3	2090	4	Y	7890	7847	0	38 8	39
03	DLQ	G-10	175842	-0-	175842	511495	166110 9530	3	202	4	Y	8664	8534	0	37 8	132
04	DLQ	G-10	166580	-0-	166580	678075	158008 8499	3	73	4	Y	7726	7679	0	36 8	143
05	DLQ	G-10	168402	-0-	168402	846477	159824 8249	3	329	4	Y	7499	7499	0	24 8	119
06	1008193	X	161716	-0-	-846477	-0-	153996 7680	3	40	4	Y	6982	6951	0	18 8	132
*07	172938	X	172938	-0-	-0-	-0-	164324 8603	3	11	4	Y	7821	7731	0	30 8	192

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID -> 291150	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8777	- 18976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	159544 X	120124	-0-	-39420	-0-	103343 3 16074 9	707 4	Y	14613	14545 0	69 8	11	
03	176638 X	125484	-0-	-51154	-0-	109376 3 16089 9	19 4	Y	14626	14571 0	57 8	9	
04	170940 X	96558	-0-	-74382	-0-	83276 3 12933 9	349 4	Y	11757	11677 0	56 8	33	
05	165137 X	98805	-0-	-66332	-0-	86405 3	12400 9	Y	11273	11250 0	39 8	17	
06	142470 X	57732	-0-	-84738	-0-	50465 3	7267 9	Y	6606	6568 0	20 8	35	
07	DLQ G-10	32285	-0-	32285	32285	27435 3	4850 9	Y	4409	4404 0	22 8	18	
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID -> 291174	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8894	- 19237			
02	154687 X	154687	-0-	-0-	-0-	129614 3 24186 9	887 4	Y	21987	21921 0	71 8	16	
03	177163 X	177163	-0-	-0-	-0-	153181 3 23955 9	27 4	Y	21777	21719 0	60 8	14	
04	183780 X	161256	-0-	-22524	-0-	140592 3 20098 9	566 4	Y	18271	18175 0	59 8	51	
05	190216 X	160412	-0-	-29804	-0-	140852 3	19560 9	Y	17782	17762 0	44 8	27	
06	184080 X	134085	-0-	-49995	-0-	116796 3	17289 9	Y	15717	15627 0	34 8	83	
07	DLQ G-10	154879	-0-	154879	154879	136453 3	18426 9	Y	16751	16714 0	53 8	67	
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID -> 291197	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 8994	- 19184			
02	195832 X	146647	-0-	-49185	-0-	129286 3 16470 9	891 4	Y	14973	14916 0	59 8	11	
03	216814 X	196237	-0-	-20577	-0-	176691 3 19515 9	31 4	Y	17741	17684 0	57 8	11	
04	192510 X	159346	-0-	-33164	-0-	143100 3 15667 9	579 4	Y	14243	14158 0	56 8	40	
05	199113 X	161385	-0-	-37728	-0-	146062 3	15323 9	Y	13930	13911 0	38 8	21	
06	192690 X	154533	-0-	-38157	-0-	140590 3	13943 9	Y	12675	12595 0	34 8	67	
07	DLQ G-10	160642	-0-	160642	160642	146738 3	13904 9	Y	12640	12609 0	47 8	51	
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 291442	COMPL. DATE 07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8671	- 18651			
02	175476 X	152972	-0-	-22504	-0-	137986 3 11124 9	3862 4	N	10113	10085 0	30 8	203	
03	194277 X	172491	-0-	-21786	-0-	160781 3 11300 9	410 4	N	10273	10307 0	28 8	141	
04	188010 X	151937	-0-	-36073	-0-	141662 3 9552 9	723 4	N	8684	8660 0	27 8	138	
05	194277 X	149134	-0-	-45143	-0-	139283 3 8858 9	993 4	N	8053	8037 0	17 8	137	
06	181560 X	130851	-0-	-50709	-0-	122070 3 8033 9	748 4	N	7303	7247 0	15 8	178	
07	172484 X	123936	-0-	-48548	-0-	117011 3 6871 9	54 4	N	6246	6079 0	21 8	324	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	152488 X	143925	-0-	-8563	-0-	124837	3	3519	4	N	14154	14119	0	30 8 284
						15569	9							
03	168826 X	159688	-0-	-9138	-0-	143731	3	368	4	N	14172	14233	0	28 8 195
						15589	9							
04	163380 X	146020	-0-	-17360	-0-	131819	3	674	4	N	12297	12270	0	27 8 195
						13527	9							
05	168826 X	136617	-0-	-32209	-0-	123498	3	880	4	N	11126	11115	0	16 8 190
						12239	9							
06	161340 X	133249	-0-	-28091	-0-	121015	3	755	4	N	10435	10356	0	15 8 254
						11479	9							
07	159681 X	142644	-0-	-17037	-0-	131869	3	58	4	N	9743	9469	0	23 8 505
						10717	9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412		
02	201259 X	201259	-0-	-0-	-0-	182146	3	987	4	Y	16478	16438	0	49 8 47
						18126	9							
03	241633 X	241633	-0-	-0-	-0-	222485	3	19148	9	Y	17407	17227	0	49 8 178
						187040	3	308	4	Y	13788	13793	0	49 8 124
						15167	9							
05	212344 X	212344	-0-	-0-	-0-	197498	3	60	4	Y	13442	13342	0	31 8 193
						14786	9							
06	191760 X	190491	-0-	-1269	-0-	177572	3	225	4	Y	11540	11536	0	26 8 171
						12694	9							
07	DLQ G-10	178525	-0-	178525	178525	168106	3	4	4	Y	9468	9550	0	36 8 53
						10415	9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557		
02	176503 X	176503	-0-	-0-	-0-	160266	3	897	4	Y	13945	13904	0	47 8 39
						15340	9							
03	243342 X	243342	-0-	-0-	-0-	225886	3	17456	9	Y	15869	15694	0	52 8 162
04	189022 X	189022	-0-	-0-	-0-	175771	3	291	4	Y	11782	11787	0	51 8 106
						12960	9							
05	206337 X	206337	-0-	-0-	-0-	193025	3	59	4	Y	12048	11948	0	33 8 173
						13253	9							
06	177063 X	177063	-0-	-0-	-0-	165764	3	210	4	Y	10081	10077	0	28 8 149
						11089	9							
07	DLQ G-10	144036	-0-	144036	144036	135359	3	3	4	Y	7885	7954	0	36 8 44
						8674	9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637		
02	184188 X	184188	-0-	-0-	-0-	164078	3	916	4	Y	17449	17397	0	46 8 49
						19194	9							
03	233148 X	233148	-0-	-0-	-0-	219389	3	13759	9	Y	12508	12378	0	52 8 127
04	191243 X	191243	-0-	-0-	-0-	181253	3	299	4	Y	8810	8807	0	51 8 79
						9691	9							
05	200471 X	200471	-0-	-0-	-0-	191503	3	59	4	Y	8099	8031	0	31 8 116
						8909	9							
06	188460 X	143379	-0-	-45081	-0-	136875	3	175	4	Y	5754	5763	0	22 8 85
						6329	9							
07	DLQ G-10	170720	-0-	170720	170720	162723	3	4	4	Y	7266	7271	0	39 8 41
						7993	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	109816 X	87030	-0-	-22786	-0-	71399 3	135 4	N	14087	14039 0	56 8	40
						15496 9						
03	121582 X	94677	-0-	-26905	-0-	78929 3	41 4	N	14279	14251 0	22 8	46
						15707 9						
04	117660 X	88212	-0-	-29448	-0-	74536 3	3 4	N	12430	12361 0	63 8	52
						13673 9						
05	110701 X	89388	-0-	-21313	-0-	76042 3	13346 9	N	12133	12074 0	61 8	50
06	97980 X	78650	-0-	-19330	-0-	67267 3	225 4	N	10144	10137 0		57
						11158 9						
07	96348 X	86413	-0-	-9935	-0-	74585 3	143 4	N	10623	10584 0		96
						11685 9						

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706
02	151648 X	128547	-0-	-23101	-0-	106481 3	202 4	N	19876	19841 0	41 8	57
						21864 9						
03	167896 X	141048	-0-	-26848	-0-	118126 3	63 4	N	20781	20756 0	16 8	66
						22859 9						
04	162480 X	118975	-0-	-43505	-0-	101237 3	5 4	N	16121	16075 0	45 8	67
						17733 9						
05	167896 X	115325	-0-	-52571	-0-	98671 3	16654 9	N	15140	15100 0	44 8	63
06	137730 X	104695	-0-	-33035	-0-	89870 3	338 4	N	13170	13160 0		73
						14487 9						
07	142321 X	101055	-0-	-41266	-0-	86822 3	187 4	N	12769	12727 0		115
						14046 9						

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086
02	157415 X	157415	-0-	-0-	-0-	137110 3	754 4	Y	17774	17733 0	52 8	50
						19551 9						
03	205489 X	205489	-0-	-0-	-0-	185260 3	20229 9	Y	18390	18194 0	58 8	188
04	173339 X	173339	-0-	-0-	-0-	156621 3	259 4	Y	14963	14958 0	58 8	135
						16459 9						
05	183229 X	183229	-0-	-0-	-0-	167534 3	52 4	Y	14221	14114 0	37 8	205
						15643 9						
06	160359 X	160359	-0-	-0-	-0-	146593 3	186 4	Y	12345	12336 0	31 8	183
						13580 9						
07	161138 X	153158	-0-	-7980	-0-	141900 3	3 4	Y	10232	10315 0	43 8	57
						11255 9						

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205
02	189112 X	152062	-0-	-37050	-0-	136457 3	259 4	N	13951	13901 0	56 8	40
						15346 9						
03	209374 X	160858	-0-	-48516	-0-	145739 3	75 4	N	13676	13651 0	21 8	44
						15044 9						
04	202620 X	129407	-0-	-73213	-0-	118057 3	5 4	N	10314	10252 0	63 8	43
						11345 9						
05	209374 X	143417	-0-	-65957	-0-	131241 3	12176 9	N	11069	11005 0	61 8	46
06	164730 X	119686	-0-	-45044	-0-	109450 3	350 4	N	8987	8983 0		50
						9886 9						
07	168361 X	131114	-0-	-37247	-0-	120837 3	222 4	N	9141	9109 0		82
						10055 9						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813
02	911388 X	123566	-0-	-787822	-0-	97418 3	26148 9	N	23771	23735 0		104
03	174468 X	129096	-0-	-45372	-0-	103266 3	25830 9	N	23482	23546 0		40
04	168840 X	110111	-0-	-58729	-0-	88737 3	21374 9	N	19431	19404 0		67
05	174468 X	112684	-0-	-61784	-0-	92195 3	20489 9	N	18626	18636 0		57
06	168840 X	96343	-0-	-72497	-0-	79088 3	17255 9	N	15686	15477 0		266
07	136803 X	99479	-0-	-37324	-0-	82740 3	16739 9	N	15217	15371 0		112

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238	- 18986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		163772 X	79404	-0-	-84368	-0-	64194 3	143 4	N	13697	13680 0	47 8	39
							15067 9						
03		181319 X	120099	-0-	-61220	-0-	97641 3	58 4	N	20364	20314 0	24 8	65
							22400 9						
04		175470 X	89388	-0-	-86082	-0-	73394 3	4 4	N	14536	14469 0	71 8	61
							15990 9						
05		181319 X	91342	-0-	-89977	-0-	75561 3	15781 9	N	14346	14279 0	68 8	60
06		135750 X	92988	-0-	-42762	-0-	77911 3	293 4	N	13440	13425 0		75
							14784 9						
07		120094 X	89523	-0-	-30571	-0-	75563 3	160 4	N	12545	12507 0		113
							13800 9						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346	- 19814
02		713353 X	98359	-0-	-614994	-0-	80101 3	18258 9	N	16598	16572 0		73
							82802 3	17172 9	N	15611	15658 0		26
03		132928 X	99974	-0-	-32954	-0-	76070 3	14548 9	N	13225	13205 0		46
							77291 3	13284 9	N	12076	12085 0		37
04		128640 X	90618	-0-	-38022	-0-	68364 3	11271 9	N	10246	10109 0		174
							69243 3	10566 9	N	9605	9708 0		71
05		132928 X	90575	-0-	-42353	-0-							
06		128640 X	79635	-0-	-49005	-0-							
07		108903 X	79809	-0-	-29094	-0-							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717	- 20100
02		854211 X	126044	-0-	-728167	-0-	105320 3	20724 9	N	18840	18812 0		83
							111810 3	20052 9	N	18229	18281 0		31
03		147777 X	131862	-0-	-15915	-0-	102436 3	17181 9	N	15619	15596 0		54
							104999 3	15880 9	N	14436	14446 0		44
04		143010 X	119617	-0-	-23393	-0-	90807 3	13192 9	N	11993	11834 0		203
							94972 3	12756 9	N	11596	11714 0		85
05		147777 X	120879	-0-	-26898	-0-							
06		143010 X	103999	-0-	-39011	-0-							
07		139562 X	107728	-0-	-31834	-0-							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610	- 19859
02		668730 X	112159	-0-	-556571	-0-	93588 3	18571 9	N	16883	16857 0		74
							105500 3	18964 9	N	17240	17285 0		29
03		144708 X	124464	-0-	-20244	-0-	93395 3	15837 9	N	14397	14376 0		50
							100824 3	15052 9	N	13684	13692 0		42
04		140040 X	109232	-0-	-30808	-0-	90091 3	12975 9	N	11795	11637 0		200
							95854 3	12498 9	N	11362	11478 0		84
05		144708 X	115876	-0-	-28832	-0-							
06		140040 X	103066	-0-	-36974	-0-							
07		124465 X	108352	-0-	-16113	-0-							

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10278	- 20111
02		226660 X	160187	-0-	-66473	-0-	143246 3	272 4	N	15154	15105 0	58 8	43
							16669 9						
03		250945 X	173108	-0-	-77837	-0-	155316 3	80 4	N	16102	16072 0	22 8	51
							17712 9						
04		242850 X	145239	-0-	-97611	-0-	131932 3	6 4	N	12092	12029 0	64 8	50
							13301 9						
05		250945 X	150012	-0-	-100933	-0-	136652 3	13360 9	N	12145	12083 0	62 8	50
							122700 3	451 4	N	10046	10040 0		56
06		242850 X	134202	-0-	-108648	-0-	11051 9						
							118264 3	246 4	N	9205	9178 0		83
07		177351 X	128636	-0-	-48715	-0-	10126 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LT. GIBSON 1 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	126464	-0-	126464	126464	101550	3	150	4	Y	22513	22436	0	69	8
01	0	220665	-0-	220665	347129	180206	3	180	4	Y	36617	36481	0	121	8
02	0	194486	-0-	194486	541615	162330	3	1063	4	Y	28266	28170	0	98	8
03	0	212806	-0-	212806	754421	182733	3	31	4	Y	27311	27244	0	70	8
04	0	183173	-0-	183173	937594	158977	3	632	4	Y	21422	21310	0	70	8
*05	1115371	X	177777	-0-	-937594	-0-	3	156951	9	Y	18933	18918	0	46	8
06	179070	X	164494	-0-	-14576	-0-	3	146852	9	Y	16038	15942	0	40	8
07	185039	X	167688	-0-	-17351	-0-	3	151229	9	Y	14963	14933	0	55	8

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840	
11	0	13205	-0-	13205	13205	7600	3	5605	9	N	5095	4977	1	26	8
12	0	148813	-0-	148813	162018	119626	3	71	4	N	26469	26407	1	79	8
01	0	136396	-0-	136396	298414	113133	3	83	4	N	21073	20979	1	101	8
02	0	103450	-0-	103450	401864	87023	3	553	4	N	14431	14371	1	73	8
03	0	107466	-0-	107466	509330	90692	3	372	4	N	14911	14827	1	61	8
*04	605331	X	96001	-0-	-509330	-0-	3	80594	4	N	12340	12300	1	60	8
05	93558	X	92753	-0-	-805	-0-	3	79769	4	N	11705	11665	1	37	8
06	90540	X	84599	-0-	-5941	-0-	3	73312	9	N	10261	10207	1	59	8
07	93558	X	82552	-0-	-11006	-0-	3	71611	9	N	9946	9881	1	48	8

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222	
11	0	8665	-0-	8665	8665	6753	3	1912	9	Y	1738	1717	0	18	8
12	0	191809	-0-	191809	200474	149681	3	221	4	Y	38097	37989	0	97	8
01	0	189886	-0-	189886	390360	153200	3	152	4	Y	33213	33081	0	125	8
02	0	148039	-0-	148039	538399	121357	3	811	4	Y	23519	23420	0	103	8
03	0	152660	-0-	152660	691059	128627	3	22	4	Y	21828	21756	0	75	8
04	0	132610	-0-	132610	823669	112351	3	447	4	Y	18011	17901	0	74	8
*05	949586	X	125917	-0-	-823669	-0-	3	108569	9	Y	15771	15745	0	52	8
06	123570	X	107534	-0-	-16036	-0-	3	93047	9	Y	13170	13082	0	42	8
07	127689	X	111112	-0-	-16577	-0-	3	97369	9	Y	12494	12453	0	61	8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	0	5175	-0-	5175	5175	4118 3	961	942 0	18 8	1				
12	0	223424	-0-	223424	228599	179105 3	40049	39933 0	102 8	15				
						44054 9								
01	0	241656	-0-	241656	470255	199150 3	38462	38328 0	125 8	24				
						42308 9								
02	0	209911	-0-	209911	680166	175550 3	30201	30104 0	99 8	22				
						33221 9								
03	0	224467	-0-	224467	904633	191992 3	29493	29421 0	75 8	19				
						32442 9								
04	0	178939	-0-	178939	1083572	153851 3	22251	22133 0	75 8	62				
						24476 9								
*05	1274916 X	191344	-0-	-1083572	-0-	167916 3	21298	21276 0	52 8	32				
06	183870 X	171150	-0-	-12720	-0-	151276 3	18067	17960 0	44 8	95				
07	189999 X	174849	-0-	-15150	-0-	156226 3	16930	16896 0	61 8	68				
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
11	0	8693	-0-	8693	8693	5054 3	3308	3211 1	38 8	59				
12	0	160658	-0-	160658	169351	124561 3	32748	32617 1	97 8	93				
						36023 9								
01	0	183636	-0-	183636	352987	148097 3	32209	32088 1	110 8	104				
						35430 9								
02	0	136444	-0-	136444	489431	113619 3	20094	20043 1	79 8	76				
						22103 9								
03	0	142734	-0-	142734	632165	120646 3	19630	19537 1	66 8	103				
						21593 9								
*04	759514 X	127349	-0-	-632165	-0-	107703 3	15634	15597 1	66 8	74				
						17197 9								
05	123690 X	123371	-0-	-319	-0-	107551 3	14249	14208 1	41 8	74				
						15674 9								
06	119700 X	107216	-0-	-12484	-0-	93856 3	12145	12087 1	66 8	66				
07	123690 X	107017	-0-	-16673	-0-	94663 3	11231	11164 1	51 8	82				
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
11	0	11460	-0-	11460	11460	7342 3	3744	3655 1	22 8	67				
12	0	212113	-0-	212113	223573	170142 3	38064	37936 1	87 8	108				
						41870 9								
01	0	228784	-0-	228784	452357	192017 3	33295	33192 1	104 8	107				
						36625 9								
02	0	182346	-0-	182346	634703	155537 3	23473	23418 1	73 8	89				
						25820 9								
03	0	198240	-0-	198240	832943	172964 3	22333	22242 1	63 8	117				
						24566 9								
*04	1016443 X	183500	-0-	-832943	-0-	159553 3	18471	18438 1	63 8	87				
						20318 9								
05	195269 X	186480	-0-	-8789	-0-	167560 3	16994	16952 1	40 8	89				
						18693 9								
06	188970 X	161981	-0-	-26989	-0-	146303 3	14253	14181 1	84 8	77				
07	195269 X	167112	-0-	-28157	-0-	152418 3	13358	13295 1	42 8	98				
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	92826 X	NO RPT	-0-	-92826	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	159867 X	NO RPT	-0-	-159867	-0-		N	NO RPT		-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293097		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9292 - 19528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	60678 X	NO RPT	-0-	-60678	-0-					N	NO RPT				-0-
07	104501 X	NO RPT	-0-	-104501	-0-					N	NO RPT				-0-

COG OPERATING LLC		166150						TOTAL DEPTH 10113				PERF.10330 - 13585			
TRAIL BOSS		WELL #: 404H		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011									
02	2800 N	13790	-0-	10990	10990	56	1	12697	3	N	943	952	1		393
03	3100 N	8186	-0-	5086	16076	1037	9								
04	3000 N	6414	-0-	3414	19490	62	1	7658	3	N	424	382	1		435
05	26910 X	7420	-0-	-19490	-0-	466	9								
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	5979	3	N	341	356	1		420
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	375	9								
						62	1	7015	3	N	312	361	1		371
						343	9								
						60	1	9997	3	N	299	367	1		303
						329	9								
										N	NO RPT				303

AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207					
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	56	1	3678	3	N	185	387	1		397
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	204	9								364
04	3540 X	6	-0-	-3534	-0-	6	3								175
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-							189	1		175
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-										175
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-										175

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125					
02	2268 X	2055	-0-	-213	-0-	56	1	1952	3	Y	43				261
03	2263 X	2175	-0-	-88	-0-	47	9								
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2107	3	Y	5				296
05	2263 X	1772	-0-	-491	-0-	6	9								
06	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	2120	3	Y	30				315
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	3	Y	19				
						21	9								
						60	1	1850	3	Y	47	189	1		173
						52	9								
										Y	NO RPT				173

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122					
02	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	104	1	2451	3	Y	118	129	0		43
03	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	1	4								
04	3180 X	1818	-0-	-1362	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0		27
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	1	4								
06	3450 X	2837	-0-	-613	-0-	80	1	1673	3	Y	59	61	0		25
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	65	9								
						218	1	4900	3	Y	140	116	0		49
						1	4								
						125	1	2644	3	Y	61	85	0		25
						1	4								
										Y	NO RPT				25

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			471
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			471

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835				
02	T. A.	4376	-0-	4376	5038	44	1	3304 3	Y	930	689 0		241
						5	4	1023 9					
03	T. A.	4863	-0-	4863	9901	62	1	3685 3	Y	1013	1143 0		111
						2	4	1114 9					
04	12530 X	2629	-0-	-9901	-0-	50	1	1652 3	Y	838	876 0		73
						5	4	922 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	121	165 0		29
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				Y	-0-	29 0		-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835				
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-				N	8			388
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	3			391
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			391
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-			28 1	N	1419 3	119		510
						131	9						
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1181 3	N	46	417 1		139
						51	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628				
02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	90	1	17487 3	Y	287	91 0		290
						260	4	316 9					
03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	14	1	13236 3	Y	476	694 0		72
						97	4	524 9					
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	15	1	11498 3	Y	438	406 0		104
						177	4	482 9					
05	20088 X	13178	-0-	-6910	-0-	18	1	12424 3	Y	563	513 0		154
						117	4	619 9					
06	19440 X	7976	-0-	-11464	-0-	544	1	7021 3	Y	170	177 0		147
						224	4	187 9					
07	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-				Y	NO RPT			147

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545				
02	11256 X	8846	-0-	-2410	-0-	56	1	8420 3	N	336	754 1		469
						370	9						
03	14849 X	5507	-0-	-9342	-0-	62	1	5178 3	N	243			712
						267	9						
04	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	60	1	14995 3	N	647	466 1		893
						712	9						
05	14849 X	11156	-0-	-3693	-0-	62	1	10612 3	N	438	468 1		863
						482	9						
06	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-			863
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-				N	NO RPT			863

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	681	1	12844	3	N	503	709	1	498
						553	9							
03	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	977	1	18045	3	N	828	755	1	571
						911	9							
04	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	960	1	18613	3	N	648	704	1	515
						713	9							
05	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	982	1	16698	3	N	595	686	1	424
						655	9							
06	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	870	1	14765	3	N	483	332	1	575
						531	9							
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			575

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915				
02	35896 X	35896	-0-	-0-	-0-	1792	1	31842	3	Y	1593	1292	0	924
						510	4	1752	9					
03	57987 X	57987	-0-	-0-	-0-	1984	1	51812	3	Y	3691	3631	0	984
						131	4	4060	9					
04	59878 X	59878	-0-	-0-	-0-	1920	1	53912	3	Y	3259	3630	0	613
						461	4	3585	9					
05	45290 X	45290	-0-	-0-	-0-	1856	1	40031	3	Y	2414	2353	0	674
						748	4	2655	9					
06	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392	0	660
						622	4	3716	9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			660

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620				
02	T. A.	11391	-0-	11391	20087	895	1	10253	3	Y	221	297	0	110
						243	9							
03	T. A.	16990	-0-	16990	37077	808	1	15865	3	Y	288	265	0	133
						317	9							
04	37884 X	807	-0-	-37077	-0-	779	1	28	9	Y	25			158
*05	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	670	1	7592	3	Y	150			308
						165	9							
*06	16440 X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	357	0	204
						278	9							
07	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT			204

GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10788 - 14965				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-			301
03	T. A.	1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-			301
04	7763 X	5106	-0-	-2657	-0-	960	1	3667	3	Y	435			736
						479	9							
05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	992	1	12874	3	Y	697			1433
						767	9							
06	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338	1	891
						876	9							
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			891

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 9896		PERF.10060 - 14250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	292	1	11569	3	Y	395	375	0			147
						435	9									
03	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	487	1	13188	3	Y	432	501	0			78
						475	9									
04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	659	1	13131	3	Y	449	444	0			83
						494	9									
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	648	1	13407	3	Y	309	313	0			79
						340	9									
06	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351	0			133
						446	9									
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					133

GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10502 - 14810						
02	20328 X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					-0-
04	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	741	1	25616	3	N	213	158	0			55
						30	4									
						234	9									
05	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	737	1	21079	3	N	182	168	0			69
						56	4									
						200	9									
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	N	489	344	0			214
						115	4									
						538	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10181 - 14372						
02	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	528	1	12477	3	Y	398	353	0			146
						3	4									
						438	9									
03	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	612	1	13781	3	Y	562	604	0			104
						3	4									
						618	9									
04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	690	1	14475	3	Y	489	386	0			207
						3	4									
						538	9									
05	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	750	1	16853	3	Y	432	487	0			152
						4	4									
						475	9									
06	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	Y	347	355	0			144
						5	4									
						382	9									
07	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					144

PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584						
02	17220 X	1421	-0-	-15799	-0-	384	1	556	3	N	437	367	1			670
						481	9									
03	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	82	1	22957	3	N	726	760	1			636
						799	9									
04	18450 X	17801	-0-	-649	-0-	60	1	16961	3	N	709	748	1			597
						780	9									
05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	412	1	15908	3	N	737	746	1			588
						811	9									
06	23070 X	17277	-0-	-5793	-0-	691	1	15845	3	N	674	740	1			522
						741	9									
07	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					522

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	15812	-0-	15812	31331	56	1	14801	3	Y	868	761	1	936	
03	T. A.	16550	-0-	16550	47881	955	9	15305	3	Y	1075	749	1	1262	
04	59983 X	12102	-0-	-47881	-0-	1183	9	11092	3	Y	864	1147	1	979	
05	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	950	9	12537	3	Y	817	741	1	1055	
06	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	62	1	16202	3	Y	941	1118	1	878	
07	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-	899	9			Y	NO RPT			878	
AUGUSTUS STATE				WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185			
02	25116 X	20554	-0-	-4562	-0-	56	1	19194	3	N	1185	1514	1	381	
03	27807 X	22819	-0-	-4988	-0-	1304	9	21357	3	N	1273	1133	1	521	
04	24690 X	22176	-0-	-2514	-0-	62	1	20774	3	N	1220	1100	1	641	
05	25513 X	22714	-0-	-2799	-0-	1400	9	21267	3	N	1259	1092	1	808	
06	24060 X	19446	-0-	-4614	-0-	60	1	18265	3	N	1019	1115	1	712	
07	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-	1342	9			N	NO RPT			712	
SHEPARD STATE				WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SHEPARD STATE				WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARPENTER E UNIT				WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920			
02	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	1481	1	26336	3	Y	3124	3100	0	504	
03	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	3436	9	27062	3	Y	3109	3012	0	601	
04	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	1832	1	25525	3	Y	2960	3085	0	476	
05	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	3420	9	31337	3	Y	2967	2922	0	521	
06	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	1830	1	25788	3	Y	2375	2436	0	460	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	4	2613	9	Y	NO RPT			460	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615	
02	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	896 1	14359 3	N	835	759 1	1510
						919 9					
03	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	992 1	18408 3	N	879	1127 1	1262
						967 9					
04	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	960 1	15552 3	N	925	1298 1	889
						94 4	1018 9				
05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	416 1	10814 3	N	280	370 1	799
						308 9					
06	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	52 1	17996 3	N	620	367 1	1052
						268 4	682 9				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1052

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950	
02	T. A.	14973	-0-	14973	20383	897 1	13566 3	Y	464	341 0	231
						510 9					
03	T. A.	1451	-0-	1451	21834	1176 1	275 9	Y	250	366 0	115
04	23004 X	1170	-0-	-21834	-0-	1141 1	6 3	Y	21		136
						23 9					
*05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	162 1	2640 3	Y	22		158
						24 9					
*06	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	265 1	23716 3	Y	627	280 0	505
						690 9					
07	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-			Y	NO RPT		505

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526 - 15065	
02	T. A.	15063	-0-	15063	36164	455 1	13354 3	Y	1123	1174 0	210
						19 4	1235 9				
03	T. A.	23567	-0-	23567	59731	710 1	21461 3	Y	1260	1271 0	199
						10 4	1386 9				
04	T. A.	15973	-0-	15973	75704	555 1	14144 3	Y	1064	1164 0	99
						104 4	1170 9				
05	98787 X	23083	-0-	-75704	-0-	781 1	21382 3	Y	684	678 0	105
						168 4	752 9				
06	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	746 1	22016 3	Y	1299	1323 0	81
						70 4	1429 9				
07	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-			Y	NO RPT		81

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609 - 14945	
02	33656 X	5525	-0-	-28131	-0-	26 1	5047 3	Y	343	384 0	355
						75 4	377 9				
03	46954 X	46954	-0-	-0-	-0-	48 1	44294 3	Y	2079	2119 0	315
						325 4	2287 9				
04	36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	45 1	34123 3	Y	1821	1705 0	431
						526 4	2003 9				
05	35216 X	32683	-0-	-2533	-0-	44 1	30850 3	Y	1363	1421 0	373
						290 4	1499 9				
06	36930 X	15988	-0-	-20942	-0-	1076 1	13877 3	Y	537	444 0	466
						444 4	591 9				
07	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-			Y	NO RPT		466

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	843	1	19906	3	Y	483	419	0		177
						5	4	531	9						
03	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	1050	1	23621	3	Y	536	614	0		99
						5	4	590	9						
04	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	1091	1	22891	3	Y	543	412	0		230
						5	4	597	9						
05	22971 X	21381	-0-	-1590	-0-	889	1	19988	3	Y	454	524	0		160
						5	4	499	9						
06	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	1074	1	22688	3	Y	561	488	0		233
						8	4	617	9						
07	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT				233

GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416		PERF.10866 - 15199				
02	T. A.	40220	-0-	40220	85931	1281	1	37578	3	Y	1187	1244	0		222
						55	4	1306	9						
03	T. A.	39358	-0-	39358	125289	1212	1	36660	3	Y	1336	1347	0		211
						16	4	1470	9						
04	T. A.	36256	-0-	36256	161545	1305	1	33269	3	Y	1307	1396	0		122
						244	4	1438	9						
05	196767 X	35222	-0-	-161545	-0-	1141	1	31229	3	Y	2369	2127	0		364
						246	4	2606	9						
06	44250 X	35622	-0-	-8628	-0-	1114	1	32862	3	Y	1401	1678	0		87
						105	4	1541	9						
07	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT				87

WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498		PERF.10591 - 14995				
02	28000 X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0		135
						31	4	1326	9						
03	31000 X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918	0		166
						128	4	2144	9						
04	30000 X	28154	-0-	-1846	-0-	1030	1	25249	3	Y	1593	1510	0		249
						123	4	1752	9						
05	31000 X	27622	-0-	-3378	-0-	913	1	24874	3	Y	1648	1726	0		171
						22	4	1813	9						
06	30000 X	24288	-0-	-5712	-0-	585	1	22118	3	Y	1370	1372	0		169
						78	4	1507	9						
07	28768 X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT				169

WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481		PERF.10583 - 15220				
02	30632 X	13865	-0-	-16767	-0-	537	1	12217	3	Y	995	1011	0		111
						16	4	1095	9						
03	33914 X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779	0		155
						137	4	2005	9						
04	29310 X	20419	-0-	-8891	-0-	755	1	18500	3	Y	976	978	0		153
						90	4	1074	9						
05	30287 X	29560	-0-	-727	-0-	994	1	27080	3	Y	1329	1344	0		138
						24	4	1462	9						
06	29370 X	23065	-0-	-6305	-0-	555	1	20994	3	Y	1311	1287	0		162
						74	4	1442	9						
07	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				162

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	46368 X	41412	-0-	-4956	-0-	896 1 55 4	37954 3 2507 9	Y	2279	2015	0		590
03	50096 X	45714	-0-	-4382	-0-	962 1 27 4	42394 3 2331 9	Y	2119	2477	0		232
04	46650 X	35638	-0-	-11012	-0-	800 1 101 4	32914 3 1823 9	Y	1657	1744	0		145
05	46655 X	15038	-0-	-31617	-0-	89 1 75 4	14243 3 631 9	Y	574	580	0		139
06	48447 X	48447	-0-	-0-	-0-	804 1 313 4	44870 3 2460 9	Y	2236	2170	0		205
07	45849 X	NO RPT	-0-	-45849	-0-			Y	NO RPT				205
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935				
02	19236 X	14674	-0-	-4562	-0-	755 1 374 4	13109 3 436 9	Y	396	335	0		146
03	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	1039 1 709 4	22525 3 442 9	Y	402	426	0		122
04	20610 X	18443	-0-	-2167	-0-	507 1 21 4	17517 3 398 9	Y	362	390	0		94
05	19654 X	18458	-0-	-1196	-0-	615 1 47 4	17581 3 215 9	Y	195	215	0		74
06	23910 X	15982	-0-	-7928	-0-	552 1 82 4	15003 3 345 9	Y	314	251	0		137
07	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			Y	NO RPT				137
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
02	44800 X	16976	-0-	-27824	-0-	626 1 23 4	15796 3 531 9	Y	483	460	0		125
03	49600 X	23851	-0-	-25749	-0-	765 1 14 4	22171 3 901 9	Y	819	854	0		90
04	35670 X	24484	-0-	-11186	-0-	910 1 70 4	22918 3 586 9	Y	533	576	0		47
05	28489 X	11177	-0-	-17312	-0-	320 1 55 4	10593 3 209 9	Y	190	191	0		46
06	24960 X	21507	-0-	-3453	-0-	701 1 139 4	20007 3 660 9	Y	600	591	0		55
07	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-			Y	NO RPT				55
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
02	26964 X	20270	-0-	-6694	-0-	1037 1 512 4	17987 3 734 9	Y	667	580	0		246
03	31000 X	23015	-0-	-7985	-0-	945 1 645 4	20475 3 950 9	Y	864	847	0		263
04	30000 X	24944	-0-	-5056	-0-	672 1 27 4	23230 3 1015 9	Y	923	946	0		240
05	31000 X	19570	-0-	-11430	-0-	633 1 48 4	18096 3 793 9	Y	721	687	0		274
06	23910 X	17054	-0-	-6856	-0-	595 1 89 4	16150 3 220 9	Y	200	387	0		87
07	23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-			Y	NO RPT				87

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29428 X	27456	-0-	-1972	-0-	331	1	25098	3	Y	1813	1696	0			279
						33	4	1994	9							
03	32581 X	27183	-0-	-5398	-0-	376	1	24858	3	Y	1672	1693	0			258
						110	4	1839	9							
04	30330 X	24864	-0-	-5466	-0-	369	1	22929	3	Y	1339	1372	0			225
						93	4	1473	9							
05	30845 X	25119	-0-	-5726	-0-	378	1	22980	3	Y	1599	1604	0			220
						2	4	1759	9							
06	29430 X	23904	-0-	-5526	-0-	367	1	22009	3	Y	1387	1318	0			289
						2	4	1526	9							
07	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					289

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
02	35252 X	35185	-0-	-67	-0-	430	1	32676	3	Y	1852	1775	0			285
						42	4	2037	9							
03	41666 X	41666	-0-	-0-	-0-	584	1	38621	3	Y	2083	2046	0			322
						170	4	2291	9							
04	39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	591	1	36663	3	Y	2246	2191	0			377
						148	4	2471	9							
05	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	614	1	37316	3	Y	2026	2124	0			279
						4	4	2229	9							
06	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	606	1	36395	3	Y	1908	1790	0			397
						4	4	2099	9							
07	34720 X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT					397

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
02	23828 X	21445	-0-	-2383	-0-	896	1	19614	3	N	822	839	0			483
						31	4	904	9							
03	26381 X	12788	-0-	-13593	-0-	992	1	11070	3	N	594	511	0			566
						73	4	653	9							
04	26850 X	19455	-0-	-7395	-0-	960	1	17545	3	N	776	692	0			650
						96	4	854	9							
05	27745 X	16965	-0-	-10780	-0-	992	1	15308	3	N	599	821	0			428
						6	4	659	9							
06	26850 X	882	-0-	-25968	-0-	832	1	50	9	N	45	45	0			428
07	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					428

ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745						
02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0			416
						1230	9									
03	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0			258
						1569	9									
04	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1201	1	23952	3	Y	1061	1122	0			197
						1167	9									
05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	1094	1	22647	3	Y	1544	1348	0			393
						1698	9									
06	22620 X	12195	-0-	-10425	-0-	709	1	10797	3	Y	626	813	0			206
						689	9									
07	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					206

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	32060 X	17911	-0-	-14149	-0-	477	1 15811	3 3	Y	1474	1587	0	300
						2	4 1621	9 9					
03	35495 X	32085	-0-	-3410	-0-	1055	1 27749	3 3	Y	2982	2890	0	392
						1	4 3280	9 9					
04	34350 X	29002	-0-	-5348	-0-	943	1 25351	3 3	Y	2434	2408	0	418
						31	4 2677	9 9					
05	34348 X	30290	-0-	-4058	-0-	962	1 26781	3 3	Y	2224	2281	0	361
						101	4 2446	9 9					
06	31050 X	29311	-0-	-1739	-0-	908	1 25896	3 3	Y	2276	2177	0	460
						3	4 2504	9 9					
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-				Y	NO RPT			460

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082													
02	T. A.	19858	-0-	19858	38666	1352	1 16566	3 3	Y	1302	1301	0	342
						508	4 1432	9 9					
03	T. A.	18633	-0-	18633	57299	1124	1 15905	3 3	Y	1130	1207	0	265
						361	4 1243	9 9					
04	72404 X	15105	-0-	-57299	-0-	1102	1 12690	3 3	Y	911	796	0	380
						311	4 1002	9 9					
05	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1062	1 15787	3 3	Y	911	1021	0	270
						227	4 1002	9 9					
06	19620 X	14422	-0-	-5198	-0-	857	1 12878	3 3	Y	293	495	0	68
						365	4 322	9 9					
07	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-				Y	NO RPT			68

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120													
02	T. A.	8188	-0-	8188	20223	519	1 6364	3 3	Y	1009	850	0	265
						195	4 1110	9 9					
03	T. A.	15290	-0-	15290	35513	877	1 12415	3 3	Y	1560	1459	0	366
						282	4 1716	9 9					
04	52120 X	16607	-0-	-35513	-0-	1192	1 13720	3 3	Y	1235	1086	0	515
						336	4 1359	9 9					
05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	796	1 11826	3 3	Y	1165	1335	0	345
						170	4 1282	9 9					
06	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1002	1 15057	3 3	Y	583	792	0	136
						427	4 641	9 9					
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				Y	NO RPT			136

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087													
02	T. A.	10657	-0-	10657	29572	743	1 9101	3 3	Y	485	506	0	127
						279	4 534	9 9					
03	T. A.	17698	-0-	17698	47270	1076	1 15235	3 3	Y	946	851	0	222
						346	4 1041	9 9					
04	60024 X	12754	-0-	-47270	-0-	950	1 10938	3 3	Y	544	539	0	227
						268	4 598	9 9					
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	45	1 676	3 3	Y	1	228	0	-0-
						10	4 1	9 9					
06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-				Y	-0-			-0-
07	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	13786	-0-	13786	29674	970	1 11882	3 570	Y	518	552	0	136
						364	4 570	9					
03	T. A.	14963	-0-	14963	44637	891	1 12609	3 1177	Y	1070	955	0	251
						286	4 1177	9					
04	53166 X	8529	-0-	-44637	-0-	595	1 6853	3 913	Y	830	735	0	346
						168	4 913	9					
05	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	758	1 11264	3 739	Y	672	819	0	199
						162	4 739	9					
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	901	1 13545	3 2168	Y	1971	1711	0	459
						384	4 2168	9					
07	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-				Y	NO RPT			459

GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260			
02	21000 X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1 1426	3 572	Y	520	524	0	441
						534	4 572	9					
03	30876 X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1 2425	3 631	Y	574	425	0	590
						181	4 631	9					
04	29880 X	11640	-0-	-18240	-0-	2628	1 7249	3 1069	Y	972	653	0	909
						694	4 1069	9					
05	30876 X	7430	-0-	-23446	-0-	2231	1 4080	3 844	Y	767	1217	0	459
						275	4 844	9					
06	21510 X	6703	-0-	-14807	-0-	2157	1 3509	3 613	Y	557	633	0	383
						424	4 613	9					
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				Y	NO RPT			383

GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195			
02	13608 X	-0-	-0-	-13608	-0-				Y	130	71	0	110
03	6262 X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1 1322	3 28	Y	25	106	0	29
						99	4 28	9					
04	2430 X	1082	-0-	-1348	-0-	252	1 694	3 70	Y	64	33	0	60
						66	4 70	9					
05	2511 X	1259	-0-	-1252	-0-	417	1 763	3 28	Y	25	70	0	15
						51	4 28	9					
06	2430 X	1150	-0-	-1280	-0-	393	1 639	3 41	Y	37	27	0	25
						77	4 41	9					
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			25

GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295			
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	-0-	67	0	-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	187	1 252	3 19	Y	-0-			-0-
						19	4 19	4					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	328	1 600	3 1	Y	1			1
						40	4 1	9					
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	302	1 491	3 19	Y	17	6	0	12
						59	4 19	9					
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.L// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25396 X	16810	-0-	-8586	-0-	484	1	16023	3	Y	274	288	0			56
03	28117 X	23629	-0-	-4488	-0-	848	1	22295	3	Y	441	439	0			58
04	25620 X	24174	-0-	-1446	-0-	852	1	22912	3	Y	347	345	0			60
05	25513 X	21500	-0-	-4013	-0-	726	1	20231	3	Y	424	415	0			69
06	22860 X	22128	-0-	-732	-0-	736	1	20979	3	Y	374	367	0			76
07	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					76

GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	12	-0-	12	12	4	1	6	3	Y	2					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	T. A.	91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	103	6	4	11	9	Y	NO RPT					7

COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9903 - 16352					
02	24108 X	18413	-0-	-5695	-0-	556	1	15996	2	N	1558	1498	0	75	8	193
03	25544 X	21093	-0-	-4451	-0-	598	1	17828	2	N	2026	1921	0			298
04	24630 X	8731	-0-	-15899	-0-	438	4	2229	9							338
05	25451 X	18989	-0-	-6462	-0-	577	1	6215	2	N	426	386	0			143
06	20640 X	17075	-0-	-3565	-0-	1470	4	469	9							250
07	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-	615	1	16385	2	N	1808	2003	0			250

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 9708		PERF. 13327 - 19129					
02	27384 X	12320	-0-	-15064	-0-	559	1	8030	2	N	320	227	0	60	8	170
03	26040 X	8758	-0-	-17282	-0-	3379	4	352	9							138
04	20550 X	14110	-0-	-6440	-0-	596	1	7869	2	N	131	163	0			133
05	9703 X	5813	-0-	-3890	-0-	149	4	144	9							177
06	13200 X	8907	-0-	-4293	-0-	589	1	12805	2	N	365	370	0			110
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	314	4	402	9							110

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 10726		PERF. 10818 - 13850					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8680 X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1			163
						450	9									
*03	9610 X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	7038	3	N	737	745	1			155
						811	9									
*04	9000 X	8633	-0-	-367	-0-	7830	3	803	9	N	730	787	1			98
*05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1	1	7728	3	N	375	375	1			98
						413	9									
06	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	8585	3	811	9	N	737	745	1			90
07	8990 X	6122	-0-	-2868	-0-	1	1	5746	3	N	341	341	1			90
						375	9									

 HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

02	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1			52
						154	4	817	9							
*03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	12241	3	N	371	376	1			47
						15	4	408	9							
*04	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1050	1	13251	3	N	1102	1102	1			47
						3	4	1212	9							
*05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	1081	1	14551	3	N	371	371	1			47
						1	4	408	9							
06	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	1057	1	13545	3	N	745	745	1			47
						18	4	820	9							
*07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1088	1	13721	3	N	365	360	1			52
						78	4	402	9							

 HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

02	20580 X	12370	-0-	-8210	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1			191
*03	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	22214	3	2936	9	N	2669	2644	1			216
*04	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	23825	3	2461	9	N	2237	2259	1			194
*05	23281 X	19063	-0-	-4218	-0-	17294	3	1769	9	N	1608	1619	1			183
06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	375	188	1			370
07	23281 X	15769	-0-	-7512	-0-	14293	3	1476	9	N	1342	1484	1			228

 BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

02	18088 X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1			54
						1157	9									
*03	20026 X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1			48
						1433	9									
*04	19380 X	14004	-0-	-5376	-0-	2840	1	10328	3	N	760	734	1			74
						836	9									
*05	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1			74
						70	4	1236	9							
06	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	4770	1	20472	3	N	1098	1111	1			61
						2	4	1208	9							
*07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	4447	1	22081	3	N	1463	1463	1			61
						1	4	1609	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	51961 X	51961	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1		60
						2908	9								
*03	73678 X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1		56
						3618	9								
*04	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	73347	3	162	4	N	3370	3363	1		63
						3707	9								
*05	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	66221	3	125	4	N	3354	3354	1		63
						3689	9								
06	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	71142	3	70	4	N	2502	2522	1		43
						2752	9								
*07	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	72666	3	162	4	N	2544	2524	1		63
						2798	9								

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015			TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223				
02	49399 X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1		397
*03	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1		397
*04	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1		397
*05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1		397
06	7200 X	5935	-0-	-1265	-0-	4749	3	1186	9	Y	1078	1235	1		240
07	7440 X	4901	-0-	-2539	-0-	3745	3	1156	9	Y	1051	1051	1		240

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
02	14140 X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1		38
*03	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1		32
*04	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1		39
*05	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1		50
06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-	50	1		-0-
07	15655 X	14411	-0-	-1244	-0-	14111	3	300	9	Y	273	227	1		46

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
02	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	57523	3	3490	9	Y	3173	3173	1		258
*03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1		258
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	715	715	1		258
*05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	669	669	1		258
06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1		156
*07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9537	3	752	9	Y	684	684	1		156

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979				
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	19731	3	964	9	Y	876	854	1		141
*03	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1		122
*04	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1		137
*05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1		136
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	136	1		-0-
*07	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1		95

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	12029 3	4426 9	Y	4024	4024 1		328
*03	12059 X	4479	-0-	-7580	-0-	2610 3	1869 9	Y	1699	1699 1		328
*04	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	1665 3	998 9	Y	907	907 1		328
*05	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	12983 3	934 9	Y	849	849 1		328
06	11670 X	3381	-0-	-8289	-0-	2403 3	978 9	Y	889	1019 1		198
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			Y	868	868 1		198

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

02	24052 X	5159	-0-	-18893	-0-	4739 3	420 9	N	382	381 1		58
*03	26598 X	17741	-0-	-8857	-0-	16909 3	832 9	N	756	759 1		55
*04	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	25498 3	394 9	N	358	368 1		45
*05	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	29506 3	814 9	N	740	740 1		45
06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	24752 3	815 9	N	741	746 1		40
07	26753 X	14469	-0-	-12284	-0-	12891 3	1156 4	N	384	353 1		71
						422 9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

02	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	15151 3	3656 9	N	3324	3324 0		142
*03	35136 X	35136	-0-	-0-	-0-	28703 3	6433 9	N	5848	5848 0		142
*04	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	16119 3	8136 9	N	7396	7396 0		142
*05	37967 X	37967	-0-	-0-	-0-	29762 3	8205 9	N	7459	7459 0		142
06	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	27593 3	6009 9	N	5463	5463 0		142
*07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	3126 3	6316 9	N	5742	5742 0		142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

02	9604 X	-0-	-0-	-9604	-0-			Y	-0-			408
*03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			Y	-0-			408
*04	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	947 3	325 9	Y	295	295 1		408
*05	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	943 3	569 9	Y	517	517 1		408
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	146	146 1		408
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			408

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9755 - 13803
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5572 X	400	-0-	-5172	-0-	400	3		N	-0-	73
*03	6169 X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	605	298
*04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406	9	1278	115
*05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	1075	115
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	690	64
07	2046 X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369	9	335	64

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	10460 - 14448
02	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	47143	3	6633	9	Y	40
*03	110338 X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	63
*04	135571 X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335	9	Y	56
*05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732	9	Y	29
06	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	57199	3	7734	9	Y	23
*07	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534	9	Y	37

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	10009 - 13819
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	9603 - 19055
02	25760 X	13656	-0-	-12104	-0-	11588	3	2068	9	Y	160
*03	28520 X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	107
*04	27600 X	13890	-0-	-13710	-0-	11490	3	2400	9	Y	169
*05	26722 X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	169
06	19320 X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	143
*07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	18889	3	1414	9	Y	143

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9482 - 19084
02	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	272
*03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	181
*04	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	18829	3	4078	9	Y	288
*05	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	288
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	242
*07	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	17571	3	2400	9	Y	242

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10406 - 14446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9700 - 14003
02	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	33
*03	15159 X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	10
*04	14670 X	10055	-0-	-4615	-0-	6791	3	3264	9	Y	25
*05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	3
06	14670 X	6135	-0-	-8535	-0-	4861	3	1274	9	Y	4
*07	15159 X	2494	-0-	-12665	-0-	1350	3	1144	9	Y	6

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	17612	-0-	17612	40645	85 1	14599 3	Y	1440	1440	1	333
						1344 4	1584 9					
*03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	21 1	28189 3	Y	2359	2359	1	333
						1195 4	2595 9					
*04	91916 X	19271	-0-	-72645	-0-	16851 3	686 4	Y	1576	1576	1	333
						1734 9						
*05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26988 3	705 4	Y	1786	1786	1	333
						1965 9						
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588 3	581 4	Y	2442	2442	1	333
						2686 9						
*07	30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620 3	405 4	Y	2285	2285	1	333
						2514 9						

GREAT WHITE		WELL #:		2H	RRCID -> 284256	COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #:		4H	RRCID -> 284649	COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328			
02	115960 X	115960	-0-	-0-	-0-	104039 3	11921 9	Y	10837	10877	0	72
*03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979 3	9513 9	Y	8648	8659	0	61
*04	33647 X	33647	-0-	-0-	-0-	26880 3	6767 9	Y	6152	6161	0	52
*05	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	80726 3	7655 9	Y	6959	6985	0	26
06	73099 X	73099	-0-	-0-	-0-	66522 3	6577 9	Y	5979	5985	0	20
*07	100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503 3	6527 9	Y	5934	5917	0	37

GREAT WHITE		WELL #:		9H	RRCID -> 284666	COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388			
02	T. A.	12281	-0-	12281	21545	10012 3	2269 9	Y	2063	2060	0	14
*03	T. A.	17725	-0-	17725	39270	14696 3	3029 9	Y	2754	2749	0	19
*04	55691 X	16421	-0-	-39270	-0-	14648 3	1773 9	Y	1612	1617	0	14
*05	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	29050 3	2484 9	Y	2258	2264	0	8
06	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	19760 3	2725 9	Y	2477	2477	0	8
07	T. A.	23330	-0-	23330	23330	20090 3	3240 9	Y	2945	2935	0	18

GREAT WHITE		WELL #:		5H	RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #:		3H	RRCID -> 284746	COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	6965	-0-	6965	16507	6034	3	931	9	Y	846	850	0			6
*03	T. A.	3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1
*04	22934 X	2813	-0-	-20121	-0-	2778	3	35	9	Y	32	33	0			-0-
*05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2112	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
06	9240 X	2288	-0-	-6952	-0-	2167	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
07	T. A.	4231	-0-	4231	4231	3553	3	678	9	Y	616	612	0			4

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128						
02	156690 X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0			403
*03	135962 X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0			403
*04	184550 X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996	0			403
*05	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775	0			403
06	122348 X	122348	-0-	-0-	-0-	6049	1	99247	3	N	14683	14683	0			403
*07	132206 X	132206	-0-	-0-	-0-	6698	1	105614	3	N	17986	17986	0			403

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200						
02	59203 X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
*03	54543 X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
*04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0			83
*05	65534 X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0			83
06	63420 X	37922	-0-	-25498	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034	0			83
07	65534 X	41242	-0-	-24292	-0-	2214	1	34904	3	N	3716	3716	0			83

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018				TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	54600 X	50629	-0-	-3971	-0-	44019 3	6610 9	Y	6009	6016 0				40
*03	58435 X	53455	-0-	-4980	-0-	46285 3	7170 9	Y	6518	6512 0				46
*04	55920 X	34382	-0-	-21538	-0-	29789 3	4593 9	Y	4175	4186 0				35
*05	56141 X	51838	-0-	-4303	-0-	45017 3	6821 9	Y	6201	6213 0				23
06	54240 X	50448	-0-	-3792	-0-	43714 3	6734 9	Y	6122	6125 0				20
07	56048 X	51056	-0-	-4992	-0-	44185 3	6871 9	Y	6246	6227 0				39

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
02	32676 X	31139	-0-	-1537	-0-	27594 3	3545 9	Y	3223	3228 0				22
*03	36177 X	32689	-0-	-3488	-0-	28842 3	3847 9	Y	3497	3494 0				25
*04	35010 X	31895	-0-	-3115	-0-	28394 3	3501 9	Y	3183	3181 0				27
*05	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	32456 3	3565 9	Y	3241	3256 0				12
06	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	29890 3	3604 9	Y	3276	3277 0				11
07	34472 X	33797	-0-	-675	-0-	30094 3	3703 9	Y	3366	3356 0				21

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
02	32816 X	32379	-0-	-437	-0-	27002 3	5377 9	Y	4888	4896 0				33
*03	35929 X	34021	-0-	-1908	-0-	28267 3	5754 9	Y	5231	5227 0				37
*04	34770 X	33453	-0-	-1317	-0-	28040 3	5413 9	Y	4921	4917 0				41
*05	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	33168 3	5484 9	Y	4985	5008 0				18
06	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	30213 3	5467 9	Y	4970	4972 0				16
*07	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	29974 3	5570 9	Y	5064	5049 0				31

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
02	60519 X	60519	-0-	-0-	-0-	53455 3	7064 9	Y	6422	6429 0				43
*03	64852 X	63996	-0-	-856	-0-	56323 3	7673 9	Y	6975	6969 0				49
*04	62889 X	62889	-0-	-0-	-0-	55680 3	7209 9	Y	6554	6548 0				55
*05	66991 X	65426	-0-	-1565	-0-	58540 3	6886 9	Y	6260	6292 0				23
06	64830 X	49780	-0-	-15050	-0-	43632 3	6148 9	Y	5589	5594 0				18
07	53165 X	52761	-0-	-404	-0-	46450 3	6311 9	Y	5737	5720 0				35

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
02	T. A.	7624	-0-	7624	16461	5638 3	1986 9	Y	1805	1811 0				12
*03	T. A.	16852	-0-	16852	33313	13482 3	3370 9	Y	3064	3055 0				21
*04	53070 X	19757	-0-	-33313	-0-	17003 3	2754 9	Y	2504	2504 0				21
*05	29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	25019 3	4344 9	Y	3949	3955 0				15
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	18401 3	3458 9	Y	3144	3149 0				10
*07	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	18592 3	3845 9	Y	3495	3483 0				22

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011				
02	57568 X	55471	-0-	-2097	-0-	48211 3	7260 9	N	6600	6600 0				282
*03	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	65014 3	12772 9	N	11611	11611 0				282
*04	118052 X	118052	-0-	-0-	-0-	101900 3	16152 9	N	14684	14684 0				282
*05	110946 X	110946	-0-	-0-	-0-	94655 3	16291 9	N	14810	14810 0				282
06	92946 X	92946	-0-	-0-	-0-	81014 3	11932 9	N	10847	10847 0				282
*07	96446 X	96446	-0-	-0-	-0-	83905 3	12541 9	N	11401	11401 0				282

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016				
02	54907 X	54907	-0-	-0-	-0-	54907 3		N	-0-					-0-
*03	70704 X	70704	-0-	-0-	-0-	70704 3		N	-0-					-0-
*04	96293 X	96293	-0-	-0-	-0-	96293 3		N	-0-					-0-
*05	97805 X	97805	-0-	-0-	-0-	97805 3		N	-0-					-0-
06	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	64789 3		N	-0-					-0-
*07	68509 X	68509	-0-	-0-	-0-	68509 3		N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 287578		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10741 - 20467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	71736 X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3	N	-0-		-0-
*03	79422 X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3	N	-0-		-0-
*04	76860 X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3	N	-0-		-0-
*05	70722 X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3	N	-0-		-0-
06	40470 X	32072	-0-	-8398	-0-	32072	3	N	-0-		-0-
07	74772 X	44573	-0-	-30199	-0-	44573	3	N	-0-		-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 2H		RRCID -> 287767		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10249 - 20419	
02	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	3205	3209	7
						3526	9				
*03	27683 X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	Y	801	806	2
*04	17850 X	5431	-0-	-12419	-0-	5145	3	Y	260	262	0
*05	34069 X	1541	-0-	-32528	-0-	1389	3	Y	138	138	0
06	32970 X	574	-0-	-32396	-0-	512	3	Y	56	56	0
07	24738 X	893	-0-	-23845	-0-	751	3	Y	129	129	0

BIG KAHUNA		WELL #: 5H		RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10046 - 20249	
02	75432 X	42765	-0-	-32667	-0-	325	2	Y	4709	4731	10
						5180	9				
03	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-			Y	4	14	0
*04	80820 X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	Y	1653	1651	2
*05	82088 X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	Y	4239	4237	4
06	67620 X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	Y	5451	5440	15
07	47337 X	35791	-0-	-11546	-0-	29231	3	Y	5964	5962	17

BIG KAHUNA		WELL #: 3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9688		PERF.10110 - 20235	
02	42901 X	42901	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	3389	3400	7
						3728	9				
*03	47368 X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	Y	1266	1270	3
*04	88784 X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	Y	6109	6105	7
*05	50005 X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	Y	5067	5069	5
06	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	Y	6721	6707	19
07	60698 X	53089	-0-	-7609	-0-	43961	3	Y	8298	8294	23

BIG KAHUNA		WELL #: 4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 9873		PERF.10378 - 20519	
02	69384 X	61380	-0-	-8004	-0-	479	2	Y	5486	5505	11
						6035	9				
*03	68913 X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	Y	2059	2064	6
*04	137920 X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	Y	12460	12451	15
*05	78369 X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	Y	10995	11000	10
06	65760 X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	Y	2803	2805	8
07	105617 X	3839	-0-	-101778	-0-	2574	3	Y	1150	1155	3

HOLD EM WC		WELL #: 2204H		RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9586		PERF.10025 - 20268	
02	57120 X	19045	-0-	-38075	-0-	16221	3	Y	2567	2598	17
*03	44970 X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	Y	5789	5765	41
*04	50640 X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	Y	5733	5726	48
*05	52328 X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	Y	5425	5453	20
06	50640 X	23251	-0-	-27389	-0-	17193	3	Y	5507	5509	18
*07	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	41517	3	Y	5393	5378	33

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #:		2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9718		PERF.10376 - 20573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	T. A.	65080	-0-	65080	136605	56281	3	8799	9	Y	7999	8008	0	53
*03	T. A.	53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0	47
*04	228834 X	38504	-0-	-190330	-0-	31875	3	6629	9	Y	6026	6022	0	51
*05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	25124	3	8044	9	Y	7313	7337	0	27
06	69720 X	29210	-0-	-40510	-0-	21572	3	7638	9	Y	6944	6948	0	23
07	72044 X	63606	-0-	-8438	-0-	55521	3	8085	9	Y	7350	7328	0	45

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H		RRCID -> 288186		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10526 - 20801		
02	130088 X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3		N	-0-			-0-	
*03	124434 X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3		N	-0-			-0-	
*04	120420 X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3		N	-0-			-0-	
*05	78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3		N	-0-			-0-	
06	75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3		N	-0-			-0-	
*07	78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3		N	-0-			-0-	

ALPHA STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 288298		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF.10424 - 20404		
02	85624 X	67993	-0-	-17631	-0-	415	2	47753	3	Y	18023	18019	0	38
						19825	9							
*03	94891 X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0	57
*04	87960 X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	17255	9	Y	15686	15725	0	18
*05	82553 X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0	12
06	74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0	29
07	77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0	26

ALPHA STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288299		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10228 - 19826		
02	109424 X	109424	-0-	-0-	-0-	932	2	106319	3	Y	1975	1999	0	4
						2173	9							
*03	124586 X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0	5
*04	82050 X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0	2
*05	97619 X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0	6
06	104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0	23
07	124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0	25

TWISTER STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288353		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10701		PERF.10462 - 20822		
02	178920 X	131418	-0-	-47502	-0-	1103	2	125716	3	Y	4181	4187	0	9
						4599	9							
*03	198090 X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3	4476	9	Y	4069	4067	0	11
*04	191700 X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3	2110	9	Y	1918	1927	0	2
*05	160270 X	2989	-0-	-157281	-0-	2865	3	124	9	Y	113	115	0	-0-
06	140820 X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0	2
07	126790 X	109575	-0-	-17215	-0-	106822	3	2753	9	Y	2503	2498	0	7

TWISTER STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 288410		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10138 - 20483		
02	T. A.	161950	-0-	161950	403568	1319	2	150255	3	Y	9433	9466	0	20
						10376	9							
*03	T. A.	147943	-0-	147943	551511	140822	3	7121	9	Y	6474	6476	0	18
*04	709277 X	157766	-0-	-551511	-0-	150229	3	7537	9	Y	6852	6862	0	8
*05	187683 X	187683	-0-	-0-	-0-	177585	3	10098	9	Y	9180	9180	0	8
06	199320 X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0	26
*07	206099 X	206099	-0-	-0-	-0-	193998	3	12101	9	Y	11001	10996	0	31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2203H		RRCID -> 288424	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 9710	PERF.10120 - 20366										
02		58828 X	55383	-0-	-3445	-0-	49981	3	5402	9	Y	4911	4913	0			33
*03		59334 X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3	5860	9	Y	5327	5323	0			37
*04		57450 X	39282	-0-	-18168	-0-	34045	3	5237	9	Y	4761	4758	0			40
*05		61318 X	17620	-0-	-43698	-0-	14528	3	3092	9	Y	2811	2841	0			10
06		59340 X	8124	-0-	-51216	-0-	6481	3	1643	9	Y	1494	1499	0			5
07		61318 X	12639	-0-	-48679	-0-	11262	3	1377	9	Y	1252	1249	0			8
		TWISTER STATE		WELL #: 3H	RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10175 - 20535									
02		T. A.	166517	-0-	166517	273775	1366	2	155615	3	Y	8669	8670	0			18
							9536	9									
*03		T. A.	134826	-0-	134826	408601	127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0			19
*04		553778 X	145177	-0-	-408601	-0-	137027	3	8150	9	Y	7409	7419	0			9
*05		146538 X	146538	-0-	-0-	-0-	137797	3	8741	9	Y	7946	7948	0			7
06		130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0			19
07		179986 X	144064	-0-	-35922	-0-	136593	3	7471	9	Y	6792	6792	0			19
		TWISTER STATE		WELL #: 4H	RRCID -> 288470	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10819 - 20853									
02		135184 X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0			7
							3741	9									
*03		149668 X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0			14
*04		144840 X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0			2
*05		149668 X	2618	-0-	-147050	-0-	2497	3	121	9	Y	110	112	0			-0-
06		144840 X	10321	-0-	-134519	-0-	9946	3	375	9	Y	341	340	0			1
07		105369 X	75973	-0-	-29396	-0-	73274	3	2699	9	Y	2454	2448	0			7
		HOLD EM WC		WELL #: 2202H	RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9929 - 20124									
02		85904 X	67973	-0-	-17931	-0-	60863	3	7110	9	Y	6464	6467	0			43
*03		95108 X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0			47
*04		92040 X	42273	-0-	-49767	-0-	36161	3	6112	9	Y	5556	5556	0			47
*05		75237 X	30503	-0-	-44734	-0-	24433	3	6070	9	Y	5518	5545	0			20
06		72840 X	29796	-0-	-43044	-0-	23753	3	6043	9	Y	5494	5496	0			18
07		75268 X	64934	-0-	-10334	-0-	58728	3	6206	9	Y	5642	5625	0			35
		HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H	RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9926	PERF.10257 - 20443									
02		90216 X	73981	-0-	-16235	-0-	564	2	64438	3	Y	8163	8177	0			17
							8979	9									
*03		81313 X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0			20
*04		87690 X	49546	-0-	-38144	-0-	42081	3	7465	9	Y	6786	6798	0			8
*05		90613 X	47616	-0-	-42997	-0-	40004	3	7612	9	Y	6920	6922	0			6
06		87690 X	52844	-0-	-34846	-0-	45002	3	7842	9	Y	7129	7115	0			20
07		81902 X	47845	-0-	-34057	-0-	40879	3	6966	9	Y	6333	6335	0			18
		HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H	RRCID -> 288762	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9374	PERF.10224 - 19746									
02		79800 X	48840	-0-	-30960	-0-	342	2	39105	3	Y	8539	8564	0			18
							9393	9									
*03		88350 X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0			26
*04		85500 X	56978	-0-	-28522	-0-	47346	3	9632	9	Y	8756	8772	0			10
*05		88350 X	58801	-0-	-29549	-0-	49058	3	9743	9	Y	8857	8859	0			8
06		83820 X	60483	-0-	-23337	-0-	51342	3	9141	9	Y	8310	8295	0			23
07		58869 X	58167	-0-	-702	-0-	49248	3	8919	9	Y	8108	8108	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417				
02	96012 X	79661	-0-	-16351	-0-	599 10791	2 9	68271	3	Y	9810	9828	0			20
*03	103261 X	89493	-0-	-13768	-0-	78060	3	11433	9	Y	10394	10386	0			28
*04	88950 X	84907	-0-	-4043	-0-	74403	3	10504	9	Y	9549	9566	0			11
*05	89807 X	89203	-0-	-604	-0-	78508	3	10695	9	Y	9723	9725	0			9
06	86550 X	74088	-0-	-12462	-0-	65039	3	9049	9	Y	8226	8212	0			23
07	89497 X	78804	-0-	-10693	-0-	69879	3	8925	9	Y	8114	8114	0			23

MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276				
02	149541 X	149541	-0-	-0-	-0-	128432	3	21109	9	Y	19190	19220	0			128
*03	173574 X	173574	-0-	-0-	-0-	149209	3	24365	9	Y	22150	22123	0			155
*04	158300 X	158300	-0-	-0-	-0-	135576	3	22724	9	Y	20658	20640	0			173
*05	183491 X	183491	-0-	-0-	-0-	159793	3	23698	9	Y	21544	21638	0			79
06	142004 X	142004	-0-	-0-	-0-	121611	3	20393	9	Y	18539	18557	0			61
*07	152896 X	152896	-0-	-0-	-0-	131633	3	21263	9	Y	19330	19271	0			120

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530				
02	111832 X	85262	-0-	-26570	-0-	597 16589	2 9	68076	3	N	15081	15107	0			32
*03	123814 X	89657	-0-	-34157	-0-	72598	3	17059	9	N	15508	15498	0			42
*04	104370 X	84867	-0-	-19503	-0-	69222	3	15645	9	N	14223	14248	0			17
*05	100192 X	84090	-0-	-16102	-0-	68297	3	15793	9	N	14357	14361	0			13
06	91620 X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9	N	13311	13287	0			37
07	94395 X	78035	-0-	-16360	-0-	63306	3	14729	9	N	13390	13389	0			38

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289				
02	108276 X	82857	-0-	-25419	-0-	607 12888	2 9	69362	3	Y	11716	11739	0			24
*03	107260 X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9	Y	11125	11119	0			30
*04	97440 X	74759	-0-	-22681	-0-	63784	3	10975	9	Y	9977	9995	0			12
*05	99262 X	78062	-0-	-21200	-0-	65767	3	12295	9	Y	11177	11179	0			10
06	91110 X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0			29
07	91729 X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9	Y	7691	7698	0			22

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		91028 X	72319	-0-	-18709	-0-	61745 3	10574 9	Y	9613	9633 0	64
*03		97247 X	44498	-0-	-52749	-0-	38494 3	6004 9	Y	5458	5484 0	38
*04		87540 X	37660	-0-	-49880	-0-	32554 3	5106 9	Y	4642	4641 0	39
*05		87389 X	14917	-0-	-72472	-0-	12743 3	2174 9	Y	1976	2008 0	7
06		84570 X	4967	-0-	-79603	-0-	4381 3	586 9	Y	533	538 0	2
07		51119 X	11852	-0-	-39267	-0-	8956 3	2896 9	Y	2633	2619 0	16

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461
02		65996 X	-0-	-0-	-65996	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
*03		71393 X	32575	-0-	-38818	-0-	29211 3	3364 9	Y	3058	3050 0	8
04		69090 X	-0-	-0-	-69090	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
*05		57815 X	1162	-0-	-56653	-0-	452 3	710 9	Y	645	644 0	1
06		37770 X	1427	-0-	-36343	-0-	104 3	1323 9	Y	1203	1201 0	3
07		32581 X	1701	-0-	-30880	-0-	441 3	1260 9	Y	1145	1145 0	3

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368
02		88640 X	88640	-0-	-0-	-0-	695 2	79377 3	Y	7789	7808 0	16
							8568 9					
*03		130773 X	130773	-0-	-0-	-0-	121628 3	9145 9	Y	8314	8307 0	23
*04		84750 X	59180	-0-	-25570	-0-	50060 3	9120 9	Y	8291	8304 0	10
*05		98146 X	76613	-0-	-21533	-0-	63415 3	13198 9	Y	11998	11997 0	11
06		106410 X	87007	-0-	-19403	-0-	73757 3	13250 9	Y	12045	12023 0	33
07		108190 X	87561	-0-	-20629	-0-	73623 3	13938 9	Y	12671	12668 0	36

DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461
02		79436 X	43672	-0-	-35764	-0-	330 2	37961 3	Y	4892	4913 0	10
							5381 9					
*03		87296 X	81798	-0-	-5498	-0-	71481 3	10317 9	Y	9379	9363 0	26
*04		78570 X	38595	-0-	-39975	-0-	33116 3	5479 9	Y	4981	5001 0	6
*05		74400 X	7233	-0-	-67167	-0-	4666 3	2567 9	Y	2334	2338 0	2
06		79110 X	7610	-0-	-71500	-0-	4220 3	3390 9	Y	3082	3075 0	9
07		81809 X	10658	-0-	-71151	-0-	6688 3	3970 9	Y	3609	3608 0	10

DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059
02		84700 X	-0-	-0-	-84700	-0-			Y	-0-	17 0	-0-
*03		93775 X	83203	-0-	-10572	-0-	72787 3	10416 9	Y	9469	9443 0	26
*04		83310 X	47075	-0-	-36235	-0-	37677 3	9398 9	Y	8544	8560 0	10
*05		68200 X	51747	-0-	-16453	-0-	41575 3	10172 9	Y	9247	9248 0	9
06		80490 X	47684	-0-	-32806	-0-	38486 3	9198 9	Y	8362	8348 0	23
07		83204 X	45206	-0-	-37998	-0-	36569 3	8637 9	Y	7852	7853 0	22

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317
02		66332 X	51207	-0-	-15125	-0-	44487 3	6720 9	Y	6109	6109 0	41
*03		70277 X	63114	-0-	-7163	-0-	54843 3	8271 9	Y	7519	7507 0	53
*04		63390 X	52268	-0-	-11122	-0-	44985 3	7283 9	Y	6621	6618 0	56
*05		64542 X	53564	-0-	-10978	-0-	46850 3	6714 9	Y	6104	6137 0	23
06		61080 X	44178	-0-	-16902	-0-	37712 3	6466 9	Y	5878	5882 0	19
07		63116 X	43863	-0-	-19253	-0-	37745 3	6118 9	Y	5562	5547 0	34

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

EL JEFE WC		WELL #: 7H		RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11260	-	21560	
02	156324 X	108069	-0-	-48255	-0-	897 4850	2 9	102322	3	N	4409	4416	0	9
*03	173073 X	112870	-0-	-60203	-0-	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0	13
*04	167490 X	101580	-0-	-65910	-0-	96831	3	4749	9	N	4317	4325	0	5
*05	135129 X	120225	-0-	-14904	-0-	114900	3	5325	9	N	4841	4842	0	4
06	126660 X	112635	-0-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0	12
*07	121225 X	121225	-0-	-0-	-0-	116385	3	4840	9	N	4400	4400	0	12

EL JEFE WC		WELL #: 5H		RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10143	-	20434	
02	98000 X	74901	-0-	-23099	-0-	559 10407	2 9	63935	3	Y	9461	9487	0	20
*03	97650 X	79685	-0-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0	27
*04	98880 X	86144	-0-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0	9
*05	102176 X	77081	-0-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0	9
06	98880 X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0	28
07	89001 X	66149	-0-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0	31

EL JEFE WC		WELL #: 6H		RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10392	-	20666	
02	123872 X	98913	-0-	-24959	-0-	715 16602	2 9	81596	3	Y	15093	15121	0	32
*03	124775 X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0	47
*04	120750 X	86677	-0-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0	18
*05	124775 X	101503	-0-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0	15
06	117390 X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0	32
07	108500 X	82797	-0-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0	35

EL JEFE WC		WELL #: 4H		RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11068	-	21395	
02	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-	1046 9823	2 9	119381	3	N	8930	8945	0	19
*03	136099 X	136099	-0-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0	25
*04	119814 X	119814	-0-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0	9
*05	143991 X	143991	-0-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0	8
06	138493 X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0	21
*07	141374 X	141374	-0-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0	20

ALPHA STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*03	SHUT IN	2596	-0-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0	
*04	14B2 EXT	301515	-0-	301515	304111	281340	3	20175	9	N	18341	18320	0	
*05	14B2 EXT	379350	-0-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0	
06	14B2 EXT	285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0	
07	14B2 EXT	181466	-0-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0	

ALPHA STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*03	SHUT IN	1455	-0-	1455	1455	1381	3	74	9	N	67	67	0	
*04	14B2 EXT	225578	-0-	225578	227033	197817	3	27761	9	N	25237	25208	0	
*05	14B2 EXT	298104	-0-	298104	525137	272985	3	25119	9	N	22835	22843	0	
06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793	226101	3	35555	9	N	32323	32254	0	
07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535	220962	3	34780	9	N	31618	31619	0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10817	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1919	3	44	9	N	40	40	0	-0-
*04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	279035	3	33536	9	N	30487	30451	0	36
*05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652	3	233446	9	N	42883	42880	0	39
06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	3	150789	9	N	13839	13840	0	38
07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213	3	116806	9	N	10675	10683	0	30

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558	
02	SHUT IN	219466	-0-	219466	718149	2	4681	3	N	24593	24672	0	194
							27052	9					
*03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	2	3178	3	N	33556	33418	0	332
							36912	9					
*04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-	3	262488	9	N	31856	31799	0	389
*05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-	3	158897	9	N	12443	12662	0	170
06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	3	176228	9	N	15614	15715	0	69
07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-	3	193585	9	N	18363	18336	0	96

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839	
02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	2	3735	3	N	48399	48721	0	381
							53239	9					
*03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	2	1654	3	N	33142	33195	0	328
							36456	9					
*04	1060476 X	149910	-0-	-910566	-0-	3	115301	9	N	31463	31406	0	385
*05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-	3	136510	9	N	24822	24868	0	339
06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	3	108669	9	N	27398	27615	0	122
07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-	3	102584	9	N	22724	22727	0	119

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	08/05/2020	TOTAL DEPTH	10612	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	311	-0-	311	311	3	304	7	N	6	6	0	-0-
*04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196	3	155031	9	N	23504	23477	0	27
*05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688	3	205680	9	N	19829	19838	0	18
06	14B2 EXT	174277	-0-	174277	582965	3	152702	9	N	19614	19578	0	54
07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734322	3	132516	9	N	17128	17134	0	48

ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942	
02	14B2 EXT	233442	-0-	233442	648043	2	4481	3	N	44766	44845	0	353
							49243	9					
*03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2	2015	3	N	29267	29330	0	290
							32194	9					
*04	204150 X	172366	-0-	-31784	-0-	3	139089	9	N	30252	30172	0	370
*05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	3	111486	9	N	26369	26379	0	360
06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	3	105115	9	N	17334	17617	0	77
07	210955 X	126492	-0-	-84463	-0-	3	108035	9	N	16779	16768	0	88

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306				
02	14B2 EXT	228423	-0-	228423	474500	4087	2	163915	3	N	54928	55092	0	433		
*03	642229 X	167729	-0-	-474500	-0-	60421	9	1794	2	N	34550	34641	0	342		
*04	181680 X	161613	-0-	-20067	-0-	38005	9	35946	9	N	32678	32620	0	400		
*05	187736 X	150634	-0-	-37102	-0-	125667	3	34175	9	N	31068	31044	0	424		
06	181680 X	126564	-0-	-55116	-0-	116459	3	31321	9	N	28474	28771	0	127		
07	187736 X	133341	-0-	-54395	-0-	95243	3	28746	9	N	26133	26123	0	137		

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718				
02	SHUT IN	163404	-0-	163404	166228	125585	3	37819	9	N	34381	34155	0	230		
*03	SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0	308		
*04	14B2 EXT	90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0	139		
*05	14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0	49		
*06	701522 X	143849	-0-	-557673	-0-	113259	3	30590	9	N	27809	27767	0	91		
*07	218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705	3	44154	9	N	40140	39983	0	248		

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT				N	NO RPT			-0-		
*03	SHUT IN	165243	-0-	165243	165243	132476	3	32767	9	N	29788	29581	0	207		
*04	SHUT IN	54540	-0-	54540	219783	43379	3	11161	9	N	10146	10268	0	85		
*05	14B2 EXT	107722	-0-	107722	327505	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0	67		
*06	427910 X	100405	-0-	-327505	-0-	82282	3	18123	9	N	16475	16488	0	54		
*07	126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942	3	17477	9	N	15888	15844	0	98		

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554				
02	SHUT IN	181098	-0-	181098	578483	3889	2	155958	3	N	19319	19422	0	152		
*03	SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	21251	9	3337	2	N	31844	31681	0	315		
*04	927332 X	72583	-0-	-854749	-0-	35028	9	7083	9	N	6439	6675	0	79		
*05	301940 X	147101	-0-	-154839	-0-	65500	3	11127	9	N	10115	10056	0	138		
06	292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	135974	3	18937	9	N	17215	17276	0	77		
07	301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	193329	3	15764	9	N	14331	14333	0	75		

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9859	- 19506				
02	SHUT IN	74477	-0-	74477	77301	57783	3	16694	9	N	15176	15079	0	101		
*03	SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0	271		
*04	14B2 EXT	36290	-0-	36290	302692	27115	3	9175	9	N	8341	8542	0	70		
*05	14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0	88		
*06	468240 X	35907	-0-	-432333	-0-	28160	3	7747	9	N	7043	7108	0	23		
*07	127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703	3	3809	9	N	3463	3465	0	21		

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11025	- 20928				
02	SHUT IN	310670	-0-	310670	885132	7020	2	281528	3	N	20111	20203	0	158		
*03	SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	22122	9	3948	2	N	17081	17070	0	169		
*04	1357058 X	167738	-0-	-1189320	-0-	18789	9	10470	9	N	9518	9571	0	116		
*05	324570 X	181779	-0-	-142791	-0-	157268	3	22604	9	N	20549	20385	0	280		
06	314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	159175	3	9580	9	N	8709	8950	0	39		
*07	183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	157533	3	7821	9	N	7110	7112	0	37		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID -> 291899	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 9368	PERF. 9300	- 19204
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	44968 X	5772	-0-	-39196	-0-	5116 3	656 9	Y	596
*03	49786 X	15609	-0-	-34177	-0-	14142 3	1467 9	Y	1334
*04	48180 X	13577	-0-	-34603	-0-	11902 3	1675 9	Y	1523
*05	49786 X	18322	-0-	-31464	-0-	16174 3	2148 9	Y	1953
*06	48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941 3	2694 9	Y	2449
*07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596 3	3535 9	Y	3214

BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID -> 292692	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10970	- 21125
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID -> 292752	COMPL. DATE 02/28/2022	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11165	- 21095
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID -> 292753	COMPL. DATE 04/02/2022	TOTAL DEPTH 10552	PERF.10720	- 20680
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID -> 292754	COMPL. DATE 04/02/2022	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10925	- 21070
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID -> 292817	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10655	- 20845
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 292835	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 10683	PERF.11091	- 21445
02	0	98804	-0-	98804	98804	712 2	81054 3	N	15489
						17038 9			15457
*03	0	288267	-0-	288267	387071	250677 3	37590 9	N	34173
*04	678286 X	291215	-0-	-387071	-0-	255558 3	35657 9	N	32415
*05	277512 X	277512	-0-	-0-	-0-	244853 3	32659 9	N	29690
06	251910 X	228215	-0-	-23695	-0-	203136 3	25079 9	N	22799
*07	284752 X	284752	-0-	-0-	-0-	259798 3	24954 9	N	22685

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 9873 PERF. N/A

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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

02	0	199790	-0-	199790	199790	1611	2	183410	3	N	13426	13398	0			28
						14769	9									
*03	0	367959	-0-	367959	567749	343241	3	24718	9	N	22471	22438	0			61
*04	930727 X	362978	-0-	-567749	-0-	339242	3	23736	9	N	21578	21614	0			25
*05	359609 X	359609	-0-	-0-	-0-	337072	3	22537	9	N	20488	20494	0			19
06	338010 X	294064	-0-	-43946	-0-	276556	3	17508	9	N	15916	15891	0			44
07	349277 X	200087	-0-	-149190	-0-	189392	3	10695	9	N	9723	9740	0			27

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25812 X	NO RPT	-0-	-25812	-0-					N	NO RPT					-0-
05	200043 X	NO RPT	-0-	-200043	-0-					N	NO RPT					-0-
06	193590 X	NO RPT	-0-	-193590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	200043 X	NO RPT	-0-	-200043	-0-					N	NO RPT					-0-

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10312 PERF. N/A

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

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A

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

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DUST DEVIL		WELL #: 4H		RRCID -> 292914		COMPL. DATE 12/18/2021		TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUST DEVIL		WELL #: 5H		RRCID -> 292915		COMPL. DATE 09/11/2021		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

1920 ENERGY, LLC		194397		RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363					
AVENGER STATE UNIT		WELL #: 1H											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280986		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173					
02	T. A.	39431	-0-	39431	68741	2523 1	32873 3	N	3668	3633 1			104
03	T. A.	40853	-0-	40853	109594	4035 9							
04	149925 X	40331	-0-	-109594	-0-	2572 1	34344 3	N	3579	3619 1	16 8		48
05	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	3937 9							
06	37920 X	35686	-0-	-2234	-0-	3022 1	33448 3	N	3510	3479 1			79
07	39184 X	35442	-0-	-3742	-0-	3861 9							
						3163 1	31128 3	N	3718	3675 1	12 8		110
						4090 9							
						3084 1	28859 3	N	3403	3425 1	21 8		67
						3743 9							
						3156 1	28566 3	N	3382	3310 1	9 8		130
						3720 9							

FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281552		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341					
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11390 3	378 4	Y	1351	1215 1	101 8		189
03	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	1486 9							
04	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	13708 3	527 4	Y	1494	1314 1	138 8		231
05	35906 X	35906	-0-	-0-	-0-	1643 9							
06	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	14563 3	129 4	Y	1443	1348 1	107 8		219
07	DLQ G-10	29113	-0-	29113	29113	1587 9							
						1245 1	32199 3	Y	2238	2298 1	80 8		79
						2462 9							
						1093 1	27124 3	Y	1977	1486 1	161 8		409
						2175 9							
						1232 1	25899 3	Y	1802	1830 1	102 8		279
						1982 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
1920 ENERGY, LLC		//CONT.//		194397													
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487			
02	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	2671	1	8425	3	Y	404	420	1	104 8	26	
						879	4	444	9							
03	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	2455	1	9277	3	Y	598	479	1	123 8	22	
						804	4	658	9							
04	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	2728	1	12012	3	Y	700	442	1	245 8	35	
						511	4	770	9							
05	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2883	1	10542	3	Y	1040	821	1	187 8	67	
						363	4	1144	9							
06	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547	1	8990	3	Y	487	444	1	56 8	54	
						471	4	536	9							
07	DLQ G-10	12136	-0-	12136	12136	2929	1	8042	3	Y	411	358	1	44 8	63	
						713	4	452	9							

MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008	- 14400		
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1194	1	4323	3	N	360	340	1	59 8	260
						396	9								
03	6479 X	6432	-0-	-47	-0-	1281	1	4658	3	N	448	374	1	72 8	262
						493	9								
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1069	1	4901	3	N	465	377	1	48 8	302
						512	9								
05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	688	1	5435	3	N	372	342	1	33 8	299
						409	9								
06	6270 X	6106	-0-	-164	-0-	1269	1	4284	3	N	503	343	1	73 8	386
						553	9								
07	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	1309	1	3646	3	N	344	532	1	59 8	139
						378	9								

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780	- 16647	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	10	8		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10				97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				97
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				97
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				97

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		13804 X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385	1	644
03		15283 X	1875	-0-	-13408	-0-	1601	2	274	9	N	249	373	1	520
04		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	361	575	1	306
05		7936 X	6372	-0-	-1564	-0-	5504	2	868	9	N	789	767	1	328
06		7680 X	1148	-0-	-6532	-0-	512	2	636	9	N	578	770	1	125
07		6045 X	5280	-0-	-765	-0-	4267	2	2	4	N	919	764	1	280
							1011	9							

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9990	- 14394			
02		8652 X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373	1	53
03		9579 X	5982	-0-	-3597	-0-	27	1	5754	2	N	183			236
							201	9							
04		6990 X	5788	-0-	-1202	-0-	65	1	5263	2	N	417	581	1	72
							1	4	459	9					
05		6727 X	3863	-0-	-2864	-0-	79	1	3495	2	N	261	172	1	161
							2	4	287	9					
06		6480 X	5018	-0-	-1462	-0-	49	1	4644	2	N	295	187	1	269
							325	9							
07		5983 X	4452	-0-	-1531	-0-	35	1	4029	2	N	349	565	1	53
							4	4	384	9					

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9950	- 15802			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			217
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2			219
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			222

ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433	- 13042			
02		12460 X	276	-0-	-12184	-0-	167	2	53	4	N	51	377	1	122
							56	9							
03		13795 X	12249	-0-	-1546	-0-	11953	2	296	9	N	269	194	1	197
04		12090 X	11152	-0-	-938	-0-	4	1	10344	2	N	436	383	1	250
							324	4	480	9					
05		12555 X	4843	-0-	-7712	-0-	3865	2	866	4	N	102	194	1	158
							112	9							
06		12150 X	10208	-0-	-1942	-0-	1	1	9787	2	N	382	384	1	156
							420	9							
07		12245 X	225	-0-	-12020	-0-	3	4	222	9	N	202	286	1	72

SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	- 14402			
02		21588 X	500	-0-	-21088	-0-	307	2	193	9	N	175	378	1	272
03		23901 X	16076	-0-	-7825	-0-	15767	2	309	9	N	281	383	1	170
04		20490 X	18132	-0-	-2358	-0-	17361	2	771	9	N	701	574	1	297
05		16554 X	447	-0-	-16107	-0-	446	2	1	9	N	1	193	1	105
06		16020 X	10510	-0-	-5510	-0-	10082	2	428	9	N	389	383	1	111
07		18724 X	18237	-0-	-487	-0-	17571	2	3	4	N	603	486	1	228
							663	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897		PERF.10087 - 15972					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLMAN 24		WELL #: 1H		RRCID -> 283737		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 9867		PERF.10169 - 16919					
02	58744 X	36192	-0-	-22552	-0-	34484	2	1	4	Y	1552	1874	1		139
						1707	9								
03	65038 X	56442	-0-	-8596	-0-	53946	2	4	4	Y	2265	2060	1		344
						2492	9								
04	46200 X	44527	-0-	-1673	-0-	42477	2	60	4	Y	1809	1992	1		161
						1990	9								
05	61740 X	61740	-0-	-0-	-0-	59676	2	34	4	Y	1845	1340	1		666
						2030	9								
06	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	66246	2	1770	4	Y	2051	2606	1		111
						2256	9								
07	56451 X	46152	-0-	-10299	-0-	44534	2	10	4	Y	1462	945	1		628
						1608	9								

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8738	2	21 4	N	619	554 1	296
03	9548 X	7507	-0-	-2041	-0-	6868	2	98 4	N	492	544 1 6 8	238
04	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	10790	2	44 4	N	313	369 1	182
05	10447 X	10155	-0-	-292	-0-	9235	2	4 4	N	833	724 1	291
06	10110 X	3664	-0-	-6446	-0-	3520	2	38 4	N	96	183 1 47 8	157
07	11563 X	7871	-0-	-3692	-0-	7867	2	4 4	N	-0-		157

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410
02	3836 X	387	-0-	-3449	-0-	85	1	190 2	N	102	1 8	967
03	7254 X	103	-0-	-7151	-0-	112	1		N	-0-	179 1	788
04	7020 X	2416	-0-	-4604	-0-	2288	2	119 4	N	8		796
05	7254 X	3036	-0-	-4218	-0-	2928	2	88 4	N	18	365 1 2 8	447
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	20	9		N	11		458
07	2511 X	1205	-0-	-1306	-0-	1093	2	3 4	N	99	54 8	503

JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150
02	6356 X	1092	-0-	-5264	-0-	1092	2		N	-0-		425
03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7169	2	56 9	N	51		476
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5838	2	15 9	N	14		490
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3356	2	562 9	N	511	536 1	465
06	6990 X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	312 9	N	284	153 8	596
07	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	6242	2	6 4	N	225	365 1 19 8	437

HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542
02	44548 X	33911	-0-	-10637	-0-	32539	2	1372 9	N	1247	753 1	964
03	48391 X	2473	-0-	-45918	-0-	2299	2	174 9	N	158	733 1	389
04	46080 X	9261	-0-	-36819	-0-	8738	2	523 9	N	475	513 1	351
05	37541 X	412	-0-	-37129	-0-	412	2		N	-0-	181 1	170
06	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-	15	9		N	15	6 8	179
*07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	45150	2	3 4	N	2178	1861 1 154 8	342

ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793
02	13076 X	1	-0-	-13075	-0-	1	1		N	-0-		531
03	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-				N	142		673
04	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-				N	53		726
05	9641 X	5324	-0-	-4317	-0-	3793	2	978 4	N	503	548 1	681
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	553	9		N	-0-		681
*07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	1	4	473 9	N	430	358 1 144 8	609

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #: 61H		RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9809 - 18415			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		6244 X	234	-0-	-6010	-0-	220 1	12 4	N	2				345
03		6913 X	28	-0-	-6885	-0-	2 9							
04		6690 X	4	-0-	-6686	-0-	6 1	22 9	N	20				365
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	4 4		N	-0-				365
							3 1	2647 2	N	182	375 1			172
							606 4	200 9						
06		630 X	34	-0-	-596	-0-	34 2		N	-0-				172
07		248 X	126	-0-	-122	-0-	3 4	123 9	N	112	15 8			269

MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #: 51H		RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	10395 - 19395			
02		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1699 1	25 4	N	185	366 1			475
							204 9							
03		899 X	18	-0-	-881	-0-	18 4		N	-0-				475
04		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	9791 2	167 4	N	1259	1380 1			354
							1385 9							
05		21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	20162 2	1227 9	N	1115	1085 1			384
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	88				472
*07		18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	17491 2	1 4	N	1348	1081 1	28 8		711
							1483 9							

STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
TXL 37		WELL #: W201PA		279027		10/15/2015		11595		11875 - 16350				
02		22036 X	19529	-0-	-2507	-0-	1125 1	17256 2	N	1044	1137 1			343
							1148 9							
03		24397 X	21259	-0-	-3138	-0-	1240 1	18784 2	N	1123	1115 1			351
							1235 9							
04		23460 X	22175	-0-	-1285	-0-	1230 1	19765 2	N	1073	1116 1			308
							1180 9							
05		22878 X	22646	-0-	-232	-0-	1244 1	20205 2	N	1088	1105 1			291
							1197 9							
06		22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	1192 1	20693 2	N	734	742 1			283
							807 9							
*07		23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	1271 1	20775 2	N	938	370 1			851
							1032 9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
COVINGTON STATE 1		WELL #: 1H		278439		04/01/2015		8192		8415 - 12170				
02		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	13844 3		N	-0-				461
03		15717 X	11420	-0-	-4297	-0-	11306 3	100 4	N	13				474
							14 9							
04		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	16328 3	157 4	N	21				495
							23 9							
05		15779 X	14962	-0-	-817	-0-	14942 3	20 9	N	18				513
06		15270 X	14235	-0-	-1035	-0-	14017 3	204 4	N	13				526
							14 9							
07		15314 X	12666	-0-	-2648	-0-	12161 3	493 4	N	11				537
							12 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467								
STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8405 - 12533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 X	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-		64
03		31 X	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		64
04		30 X	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		64
05		31 X	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		64
06		30 X	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		64
07		31 X	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		64

STEVE STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8077 - 12320
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021											

COVINGTON STATE 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7986 - 15172
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021											

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #:		5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8632 - 15136
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021											

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 11414 - 15614
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021											

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606 - 15306
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467											
PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8356 - 15510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021															

LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8584 - 15869			
02	75236 X	58740	-0-	-16496	-0-	52926	3	4234	4	N	1436	1456	1		1123
						1580	9								
03	78213 X	60964	-0-	-17249	-0-	58593	3	717	4	N	1504	1593	1		1034
						1654	9								
04	70620 X	58998	-0-	-11622	-0-	56878	3	570	4	N	1409	1367	1		1076
						1550	9								
05	68603 X	58821	-0-	-9782	-0-	57065	3	176	4	N	1436	1405	1		1107
						1580	9								
06	63930 X	55400	-0-	-8530	-0-	51311	3	2628	4	N	1328	1354	1		1081
						1461	9								
07	65038 X	55926	-0-	-9112	-0-	52534	3	1525	4	N	1697	1666	1		1112
						1867	9								

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2650 - 4900			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2690 - 4890			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

02	76903 X	76903	-0-	-0-	-0-	73144	3	3759	9	Y	3417	3227	0			209
03	49634 X	49634	-0-	-0-	-0-	37	1	45546	3	Y	3599	3723	0			85
						92	4	3959	9							
04	41677 X	41677	-0-	-0-	-0-	70	1	38300	3	Y	2447	2462	0			70
						615	4	2692	9							
05	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	78	1	35050	3	Y	1471	1475	0			66
						257	4	1618	9							
06	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	20	1	31655	3	Y	1653	1607	0			112
						420	4	1818	9							
07	40734 X	30180	-0-	-10554	-0-	14	1	28434	3	Y	1447	1356	0			203
						140	4	1592	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

02	DLQ G-10	67550	-0-	67550	175790	61284	3	6266	9	Y	5696	5987	0			388
03	235526 X	59736	-0-	-175790	-0-	45	1	53551	3	Y	5483	5741	0			130
						109	4	6031	9							
04	158730 X	49464	-0-	-109266	-0-	84	1	45455	3	Y	2915	2961	0			84
						718	4	3207	9							
05	164021 X	46560	-0-	-117461	-0-	99	1	44892	3	Y	1128	1160	0			52
						328	4	1241	9							
06	104760 X	44784	-0-	-59976	-0-	27	1	42632	3	Y	1417	1373	0			96
						566	4	1559	9							
07	50313 X	9454	-0-	-40859	-0-	6	1	9022	3	Y	291	337	0			50
						106	4	320	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

02	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	32673	3	6824	9	Y	6204	5890	0			381
03	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	40	1	55378	3	Y	13356	13432	0			305
						98	4	14692	9							
04	87636 X	87636	-0-	-0-	-0-	138	1	72182	3	Y	12777	12721	0			361
						1261	4	14055	9							
05	73697 X	73697	-0-	-0-	-0-	151	1	67115	3	Y	5399	5513	0			247
						492	4	5939	9							
06	47502 X	47502	-0-	-0-	-0-	26	1	42327	3	Y	4176	4134	0			289
						555	4	4594	9							
07	86521 X	32939	-0-	-53582	-0-	15	1	28911	3	Y	3517	3311	0			495
						144	4	3869	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	DLQ G-10	25113	-0-	25113	51213	1771	1	22595	3	Y	679	676	0	925
						747	9							
03	80253 X	29040	-0-	-51213	-0-	2575	1	25907	3	Y	507	805	0	627
						558	9							
04	25260 X	15581	-0-	-9679	-0-	1516	1	13689	3	Y	342	357	0	612
						376	9							
05	27807 X	21661	-0-	-6146	-0-	3379	1	17767	3	Y	468	737	0	343
						515	9							
06	28110 X	11052	-0-	-17058	-0-	3592	1	7459	3	Y	1			344
						1	9							
07	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					Y	41			385

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														

02	22792 X	21998	-0-	-794	-0-	190	1	20355	3	Y	865	570	0	904
						501	4	952	9					
03	25234 X	23754	-0-	-1480	-0-	161	1	22245	3	Y	729	1337	0	296
						546	4	802	9					
04	24420 X	22099	-0-	-2321	-0-	136	1	21078	3	Y	733	759	0	270
						79	4	806	9					
05	25234 X	24484	-0-	-750	-0-	57	1	23568	3	Y	781	1004	0	47
						859	9							
06	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	64	1	23590	3	Y	798	743	0	102
						878	9							
*07	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	66	1	24779	3	Y	799	806	0	95
						879	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														

02	DLQ G-10	100191	-0-	100191	239024	11	1	98688	3	Y	196	285	0	62
						1276	4	216	9					
03	344282 X	105258	-0-	-239024	-0-	16	1	103516	3	Y	189	234	0	17
						1518	4	208	9					
04	142980 X	80273	-0-	-62707	-0-	52	1	78622	3	Y	265	238	0	44
						1307	4	292	9					
05	147746 X	92543	-0-	-55203	-0-	111	1	90729	3	Y	151	166	0	29
						1537	4	166	9					
06	134340 X	88752	-0-	-45588	-0-	118	1	86858	3	Y	158	155	0	32
						1602	4	174	9					
07	103819 X	79912	-0-	-23907	-0-	260	1	76458	3	Y	249	242	0	39
						2920	4	274	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														

02	188636 X	188636	-0-	-0-	-0-	20	1	179661	3	Y	6039	5213	0	1145
						2312	4	6643	9					
03	T. A.	163510	-0-	163510	163510	24	1	154710	3	Y	5919	6570	0	494
						2265	4	6511	9					
04	T. A.	136954	-0-	136954	300464	91	1	130276	3	Y	3864	3681	0	677
						2337	4	4250	9					
05	444132 X	143668	-0-	-300464	-0-	167	1	137154	3	Y	3658	3677	0	658
						2323	4	4024	9					
06	137599 X	137599	-0-	-0-	-0-	178	1	131488	3	Y	3188	3195	0	651
						2426	4	3507	9					
07	98146 X	42499	-0-	-55647	-0-	86	1	40694	3	Y	944	1375	0	220
						681	4	1038	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
SHERIFF BART STATE 36		WELL #: 2HA		RRCID -> 286529		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	92 1	4873 3	Y	1141	739 0	407
						235 4	1255 9				
03	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	393 1	21708 3	Y	3676	3574 0	509
						42 4	4044 9				
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5 1	240 3	Y	30	338 0	201
						33 9					
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	-0-		201
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			Y	-0-		201
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			Y	-0-		201

SHERIFF BART STATE 36		WELL #: 3HB		RRCID -> 286530		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375		
02	114848 X	114848	-0-	-0-	-0-	2144 1	106015 3	Y	3606	2839 0	1565
						2722 4	3967 9				
03	126052 X	126052	-0-	-0-	-0-	2185 1	119457 3	Y	3800	4238 0	1127
						230 4	4180 9				
04	106245 X	106245	-0-	-0-	-0-	2455 1	100816 3	Y	2674	2383 0	1418
						33 4	2941 9				
05	127162 X	98638	-0-	-28524	-0-	1821 1	94165 3	Y	2353	2557 0	1214
						64 4	2588 9				
06	123060 X	92876	-0-	-30184	-0-	1377 1	88981 3	Y	2269	2687 0	796
						22 4	2496 9				
07	127162 X	99956	-0-	-27206	-0-	1330 1	95687 3	Y	2663	2522 0	937
						10 4	2929 9				

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 1H		RRCID -> 286634		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614		
02	103096 X	91395	-0-	-11701	-0-	135 1	89718 3	N	889	602 0	610
						564 4	978 9				
03	113119 X	101191	-0-	-11928	-0-	278 1	99154 3	N	1599	1300 0	909
						1759 9					
04	107190 X	97042	-0-	-10148	-0-	399 1	95673 3	N	882	1257 0	534
						970 9					
05	108779 X	99180	-0-	-9599	-0-	1538 1	96565 3	N	888	810 0	612
						100 4	977 9				
06	104040 X	92963	-0-	-11077	-0-	2333 1	89293 3	N	842	742 0	712
						411 4	926 9				
07	101184 X	93531	-0-	-7653	-0-	231 1	91083 3	N	879	844 0	747
						1250 4	967 9				

LILI VON SHTUPP STATE		WELL #: 1HA		RRCID -> 287060		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302		
02	68180 X	18943	-0-	-49237	-0-	82 1	16085 3	Y	138	146 0	233
						2624 4	152 9				
03	75485 X	58506	-0-	-16979	-0-	401 1	56220 3	Y	258	402 0	89
						1601 4	284 9				
04	73050 X	51758	-0-	-21292	-0-	315 1	50842 3	Y	390	354 0	125
						172 4	429 9				
05	75485 X	47893	-0-	-27592	-0-	115 1	47375 3	Y	366	468 0	23
						403 9					
06	56610 X	42575	-0-	-14035	-0-	115 1	42122 3	Y	307	290 0	40
						338 9					
07	53072 X	34804	-0-	-18268	-0-	92 1	34371 3	Y	310	313 0	37
						341 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
SHERIFF BART STATE 36		WELL #: 4HA		RRCID -> 288337		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	42364 X	28561	-0-	-13803	-0-	4	1	26820	3	Y	1294	1855	0	408
						314	4	1423	9					
03	46903 X	42760	-0-	-4143	-0-	6	1	39322	3	Y	2596	2794	0	210
						576	4	2856	9					
04	45390 X	35098	-0-	-10292	-0-	22	1	32618	3	Y	1705	1618	0	297
						582	4	1876	9					
05	46903 X	38276	-0-	-8627	-0-	43	1	35572	3	Y	1871	1838	0	330
						603	4	2058	9					
06	45390 X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0	360
						610	4	1981	9					
07	38316 X	38141	-0-	-175	-0-	127	1	34418	3	Y	1946	1987	0	319
						1455	4	2141	9					

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 2HA		RRCID -> 289512		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994					
02	40828 X	40828	-0-	-0-	-0-	373	1	37921	3	Y	1522	942	0	1494
						860	4	1674	9					
03	42873 X	37985	-0-	-4888	-0-	231	1	34161	3	Y	1090	2117	0	467
						2394	4	1199	9					
04	41490 X	38900	-0-	-2590	-0-	240	1	36822	3	Y	1542	1483	0	526
						142	4	1696	9					
05	44237 X	41276	-0-	-2961	-0-	96	1	39286	3	Y	1722	2147	0	101
						1894	9							
06	42810 X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0	209
						1796	9							
*07	40026 X	40026	-0-	-0-	-0-	102	1	38177	3	Y	1588	1607	0	190
						1747	9							

NORMAN STATE 14		WELL #: 2HA		RRCID -> 290674		COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782					
02	80379 X	80379	-0-	-0-	-0-	168	1	69667	3	Y	6756	6503	0	1638
						3112	4	7432	9					
03	82515 X	82515	-0-	-0-	-0-	558	1	72184	3	Y	5959	7078	0	519
						3218	4	6555	9					
04	70240 X	70240	-0-	-0-	-0-	169	1	60552	3	Y	5970	6042	0	447
						2952	4	6567	9					
05	68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	124	1	60738	3	Y	5657	5648	0	456
						1815	4	6223	9					
06	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0	550
						1649	4	5621	9					
07	65503 X	59587	-0-	-5916	-0-	297	1	53055	3	Y	4593	4526	0	617
						1183	4	5052	9					

NORMAN STATE 14		WELL #: 3HA		RRCID -> 290675		COMPL. DATE 12/03/2020			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835					
02	142974 X	142974	-0-	-0-	-0-	310	1	130026	3	Y	6237	7757	0	1954
						5777	4	6861	9					
03	146708 X	146708	-0-	-0-	-0-	1037	1	133921	3	Y	5253	6715	0	492
						5972	4	5778	9					
04	134572 X	134572	-0-	-0-	-0-	339	1	122698	3	Y	5070	5179	0	383
						5958	4	5577	9					
05	133293 X	133293	-0-	-0-	-0-	252	1	124028	3	Y	4824	4818	0	389
						3707	4	5306	9					
06	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0	468
						3397	4	4787	9					
07	132370 X	125457	-0-	-6913	-0-	680	1	117826	3	Y	4009	3940	0	537
						2541	4	4410	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082								
NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7752 - 17797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		87472 X	-0-	-0-	-87472	-0-		4	376	0	95	
03		96844 X	10466	-0-	-86378	-0-	67 1	939	964	0	70	
							399 4					
							164 1					
04		93720 X	71851	-0-	-21869	-0-	2937 4	6115	5759	0	426	
							137 1					
05		96844 X	76333	-0-	-20511	-0-	2029 4	5877	5832	0	471	
							154 1					
06		75911 X	75911	-0-	-0-	-0-	1983 4	5075	4999	0	547	
							450 1					
*07		85289 X	85289	-0-	-0-	-0-	1679 4	4893	4787	0	653	

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7964 - 17961	
02		109172 X	379	-0-	-108793	-0-	6 1	9	273	0	69	
							19 4					
03		120869 X	9608	-0-	-111261	-0-	66 1	686	704	0	51	
							376 4					
04		116970 X	30522	-0-	-86448	-0-	65 1	2084	1988	0	147	
							1201 4					
05		120869 X	58609	-0-	-62260	-0-	107 1	3372	3256	0	263	
							1585 4					
06		58213 X	58213	-0-	-0-	-0-	133 1	3462	3357	0	368	
							1533 4					
*07		76722 X	76722	-0-	-0-	-0-	403 1	4194	4014	0	548	
							1514 4					

NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7779 - 17822	
02		54852 X	991	-0-	-53861	-0-	12 1	182	518	0	131	
							41 4					
03		60729 X	26744	-0-	-33985	-0-	192 1	2043	2025	0	149	
							1053 4					
04		58770 X	44417	-0-	-14353	-0-	105 1	2652	2608	0	193	
							1869 4					
05		60729 X	53584	-0-	-7145	-0-	99 1	2859	2824	0	228	
							1459 4					
06		50364 X	50364	-0-	-0-	-0-	105 1	2344	2319	0	253	
							1344 4					
*07		55595 X	55595	-0-	-0-	-0-	300 1	2233	2188	0	298	
							1114 4					

HUEY STATE 24		WELL #:		5H	RRCID ->	292400	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8977 - 19727	
02		0	36805	-0-	36805	36805	35717 3	989	929	0	60	
03		162156 X	125351	-0-	-36805	-0-	121 1	3427	3409	0	78	
							312 4					
04		159643 X	159643	-0-	-0-	-0-	283 1	3778	3749	0	107	
							2408 4					
05		162893 X	162893	-0-	-0-	-0-	349 1	2973	2948	0	132	
							1157 4					
06		155615 X	155615	-0-	-0-	-0-	94 1	3683	3566	0	249	
							1989 4					
07		93992 X	52785	-0-	-41207	-0-	35 1	1156	1222	0	183	
							434 4					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8669 - 19444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		48734 X	44787	-0-	-3947	-0-	43398 3	1389 9	Y	1263	1187 0	76
03		142675 X	142675	-0-	-0-	-0-	138 1	137693 3	Y	4081	4064 0	93
							355 4	4489 9				
04		182611 X	182611	-0-	-0-	-0-	322 1	174570 3	Y	4513	4478 0	128
							2755 4	4964 9				
05		181638 X	181638	-0-	-0-	-0-	389 1	176133 3	Y	3479	3452 0	155
							1289 4	3827 9				
06		170344 X	170344	-0-	-0-	-0-	102 1	163310 3	Y	4327	4189 0	293
							2172 4	4760 9				
*07		150893 X	150893	-0-	-0-	-0-	68 1	146262 3	Y	3485	3287 0	491
							729 4	3834 9				

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRISSOM		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3360 - 4506			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SARGE 17		WELL #: 1H		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 10167 - 14819			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	639		
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-			N	-0-	639		
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-			N	66	705		
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	-0-	6880 3	39 4	N	562	1 8	1266	
							618 9						
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	-0-	6255 3	17 4	N	681	1570 1	1 8	376
							749 9						
*07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	5849 3	559 4	N	697	643 1	1 8	429
							767 9						

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #: 1HA		RRCID -> 280830		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7729 - 11994	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		30128 X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0	5210
							2947	9							
03		32953 X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0	5260
							3203	9							
04		31440 X	30958	-0-	-482	-0-	579	1	26847	3	Y	3211	3043	0	5428
							3532	9							
05		31403 X	24607	-0-	-6796	-0-	808	1	20711	3	Y	2807	2653	0	5582
							3088	9							
06		29880 X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0	5510
							2505	9							
07	DLQ	G-10	26420	-0-	26420	26420	703	1	23702	3	Y	1832	1798	0	5544
							2015	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955															
02		43456 X	40820	-0-	-2636	-0-	2916	1	34586	3	Y	3016	3100	0	7670
							3318	9							
03		49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	466	1	44962	3	Y	3692	3629	0	7733
							4061	9							
04		48301 X	48301	-0-	-0-	-0-	483	1	44219	3	Y	3272	3100	0	7905
							3599	9							
05		46469 X	41461	-0-	-5008	-0-	1357	1	36741	3	Y	3057	3039	0	7923
							3363	9							
06		47880 X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0	7819
							3606	9							
07	DLQ	G-10	40606	-0-	40606	40606	584	1	36880	3	Y	2856	2803	0	7872
							3142	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
02		35448 X	29166	-0-	-6282	-0-	2065	1	23094	3	Y	3643	3746	0	4817
							4007	9							
03		39246 X	28888	-0-	-10358	-0-	526	1	23852	3	Y	4100	4037	0	4880
							4510	9							
04		37980 X	24614	-0-	-13366	-0-	476	1	20128	3	Y	3645	3454	0	5071
							4010	9							
05		39246 X	38245	-0-	-1001	-0-	1339	1	33177	3	Y	3390	3398	0	5063
							3729	9							
06		37980 X	27276	-0-	-10704	-0-	609	1	23000	3	Y	3334	3439	0	4958
							3667	9							
07	DLQ	G-10	25574	-0-	25574	25574	533	1	21492	3	Y	3226	3167	0	5017
							3549	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880															
02		42700 X	38073	-0-	-4627	-0-	193	1	33670	3	Y	3827	3935	0	5146
							4210	9							
03		46066 X	42551	-0-	-3515	-0-	415	1	37728	3	Y	4007	3814	0	5339
							4408	9							
04		44040 X	37149	-0-	-6891	-0-	402	1	32697	3	Y	3682	3489	0	5532
							4050	9							
05		45508 X	34485	-0-	-11023	-0-	415	1	30030	3	Y	3673	3759	0	5446
							4040	9							
06		44040 X	30908	-0-	-13132	-0-	537	1	26883	3	Y	3171	3272	0	5345
							3488	9							
07	DLQ	G-10	33355	-0-	33355	33355	467	1	29174	3	Y	3376	3315	0	5406
							3714	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	30240 X	27449	-0-	-2791	-0-	219 1	24008 3	Y	2929	3012 0		2749
						3222 9						
03	33077 X	30256	-0-	-2821	-0-	468 1	26404 3	Y	3076	2959 0		2866
						3384 9						
04	31560 X	25525	-0-	-6035	-0-	452 1	21728 3	Y	3041	2882 0		3025
						3345 9						
05	31651 X	26814	-0-	-4837	-0-	467 1	23211 3	Y	2851	2910 0		2966
						3136 9						
06	30630 X	21987	-0-	-8643	-0-	536 1	18488 3	Y	2694	2779 0		2881
						2963 9						
07	DLQ G-10	27573	-0-	27573	27573	555 1	23530 3	Y	3171	3113 0		2939
						3488 9						

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

02	45108 X	32060	-0-	-13048	-0-	1846 1	26171 3	Y	3675	3778 0		8510
						4043 9						
03	49042 X	33442	-0-	-15600	-0-	524 1	28471 3	Y	4043	3846 0		8707
						4447 9						
04	46560 X	37495	-0-	-9065	-0-	1236 1	32027 3	Y	3847	3645 0		8909
						4232 9						
05	48112 X	40710	-0-	-7402	-0-	1295 1	35355 3	Y	3691	3768 0		8832
						4060 9						
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	2453 1	32877 3	Y	3310	3415 0		8727
						3641 9						
07	DLQ G-10	33714	-0-	33714	33714	2498 1	28179 3	Y	2761	2711 0		8777
						3037 9						

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

02	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	2303 1	35068 3	Y	4584	4713 0		4809
						5042 9						
03	46345 X	44786	-0-	-1559	-0-	577 1	39238 3	Y	4519	4291 0		5037
						4971 9						
04	44850 X	41395	-0-	-3455	-0-	1679 1	35324 3	Y	3993	3783 0		5247
						4392 9						
05	46345 X	39515	-0-	-6830	-0-	1306 1	33767 3	Y	4038	4137 0		5148
						4442 9						
06	44850 X	36373	-0-	-8477	-0-	2656 1	29399 3	Y	3925	4049 0		5024
						4318 9						
07	DLQ G-10	40387	-0-	40387	40387	3932 1	31780 3	Y	4250	4172 0		5102
						4675 9						

FORT STOCKTON DOUBLE BARREL OIL LLC 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FORT STOCKTON UNIT 224791
 WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	47 2	39 9	Y	35	22 1		20
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	55 2	34 9	Y	31	32 1		19
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	60 2	42 9	Y	38	42 1		15
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	31 2	34 9	Y	31	26 1		20
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	28 2	30 9	Y	27	38 1		9
*07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	50 2	40 9	Y	36	22 1		23

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	93 2	88 9	Y	80	44 1		39
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	110 2	68 9	Y	62	64 1		37
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121 2	84 9	Y	76	83 1		30
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	61 2	67 9	Y	61	51 1		40
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	56 2	59 9	Y	54	77 1		17
*07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	99 2	81 9	Y	74	45 1		46

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC				300193						
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672 - 2675		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454 - 4658		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588							
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	54
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-	54
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-	54
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	54
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	54
*07	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	54

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671		
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
07	310 N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-

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

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588										
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610														

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561														

02	812 N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-			49
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-			49
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			49
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			49
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-			49
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-			49

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564														

02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			166
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			166
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			166
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-			166
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			166
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560														

02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1			165
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	106	0	60
*04	180 N	66	-0-	-114	-0-	44	3	22	9	Y	20			80
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1			81
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			81
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	Y	16	40	0	57

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530														

02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-			7
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	4	0	3
*04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			3
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4			7
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			7
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	Y	9	3	0	13

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67	9	Y	61					407
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98	9	Y	89	260	0			236
*04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19					255
*05		1209 N	332	-0-	-877	-0-	306	3	26	9	Y	24					279
*06		1020 N	196	-0-	-824	-0-	196	3			Y	-0-					279
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	524	3	19	9	Y	17	137	0			159

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS																	
VAQUERO HUNTER INC. 882761																	
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394																	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																	
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																	
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222															
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222								
ASHTON, NORA B.			WELL #:	1Y	RRCID -> 256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:	1Y	RRCID -> 256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 - 3156	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 813			WELL #:	2	RRCID -> 256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 - 3080	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:	1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 3087	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"			WELL #:	4	RRCID -> 281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3037 - 3148	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015									
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024				
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	N	-0-		-0-	
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	N	-0-		-0-	

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44 2	9 4	N	-0-		-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	48 2	16 4	N	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 2	53 4	N	-0-		-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	32 2	27 4	N	-0-		-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	47 2	7 4	N	-0-		-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	44 2	15 4	N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122													
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	5	4	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	9	4	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	30	4	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	15	4	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	8	4	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032					
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	11	4	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	20	4	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	66	4	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	33	4	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	18	4	N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.				945936											
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A				
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2				N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2				N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	4		N	-0-			-0-
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF. 16184 - 17020				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL		33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	918 2	51 9		N	46					100
03		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1008 2	35 9		N	32					132
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	983 2	51 9		N	46					178
05		1085 N	993	-0-	-92	-0-	987 2	6 9		N	5	118	1			65
06		1020 N	66	-0-	-954	-0-	63 2	3 9		N	3					68
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT					68

GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES, LLC CROWLEY-STATE		33579 500 044385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)				33998 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
LANDMARK IP, LLC				484651										
GLASS		WELL #:		5	RRCID ->	288412	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10024 - 10036		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255										
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			104
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			104
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			104
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			104
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			104
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			104

XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43	9	N	39			160
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175	9	N	159	191	1	128
04	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	995	3	94	9	N	85			213
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	696	3	152	9	N	138	177	1	174
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1	142
*07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2079	3	207	9	N	188	189	1	141

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32			112
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			112
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-			112
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-			112
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			112
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	646 2	36 9	N	33			230
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	740 2	55 9	N	50	184 1		96
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	752 2	29 9	N	26			122
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	718 2	32 9	N	29			151
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	637 2	35 9	N	32			183
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673 2	32 9	N	29			212

PETEX COX, J.W.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517 2		N	-0-			104	
03	558 N	178	-0-	-380	-0-	178 2		N	-0-			104	
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-			104	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-			104	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			104	
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343 2		N	-0-			104	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061										
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WILSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROCA PRODUCTION, INC.				722193												
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES		563344		WELL #:		RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A						
WOODWARD																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																

OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #:		RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365						
WOODWARD "4"																
02	896 N	633	-0-	-263	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES)		35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
GIRVIN "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	2389	-0-	2389	2389	2389 2	N	-0-		-0-
07	SI MULT	4818	-0-	4818	7207	4818 2	N	-0-		-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		100319								
		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	298	-0-	298	1866		203	2	95	9	Y	86	86	0	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1866					Y	NO RPT				-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130					
02	T. A.	228	-0-	228	228		204	3	24	9	Y	22	19	0	4
03	T. A.	223	-0-	223	451		198	3	25	9	Y	23	22	0	5
04	T. A.	196	-0-	196	647		173	3	23	9	Y	21	22	0	4
05	780 X	133	-0-	-647	-0-		115	3	18	9	Y	16	18	0	2
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	47	23	0	26
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			26

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455					
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		7	1	1564	3	N	50	51	0	2
							55	9							
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		7	1	1859	3	N	64	63	0	3
							70	9							
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		7	1	1594	3	N	50	51	0	2
							55	9							
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		5	1	1165	3	N	31	32	0	1
							34	9							
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1532	2	31	9	N	28	29	0	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375					
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		7984	3	14	9	N	13	13	0	1
03	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-		8766	3	18	9	N	16	16	0	1
04	6270 X	2796	-0-	-3474	-0-		2768	3	28	9	N	25	25	0	1
05	8587 X	1060	-0-	-7527	-0-		1026	3	34	9	N	31	31	0	1
*06	8310 X	847	-0-	-7463	-0-		837	2	10	9	N	9	10	0	-0-
07	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458					
02	5348 X	3672	-0-	-1676	-0-		3639	3	33	9	N	30	30	0	1
03	5921 X	4983	-0-	-938	-0-		4940	3	43	9	N	39	38	0	2
04	5730 X	5127	-0-	-603	-0-		5087	3	40	9	N	36	36	0	2
05	5673 X	5178	-0-	-495	-0-		5137	3	41	9	N	37	37	0	2
*06	4830 X	2508	-0-	-2322	-0-		2498	2	10	9	N	9	11	0	-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420					
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		8	1	2209	3	N	18	18	0	1
							20	9							
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		9	1	2529	3	N	22	22	0	1
							24	9							
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-		11	1	2911	3	N	28	28	0	1
							31	9							
05	3100 N	3845	-0-	745	745		11	1	3800	3	N	31	31	0	1
							34	9							
*06	2380 N	1635	-0-	-745	-0-		1622	2	13	9	N	12	13	0	-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7252 X	6273	-0-	-979	-0-	6245 3	28 9	N	25	25 0		1
03	8029 X	6891	-0-	-1138	-0-	6857 3	34 9	N	31	31 0		1
04	7170 X	6608	-0-	-562	-0-	6564 3	44 9	N	40	39 0		2
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8364 3	68 9	N	62	61 0		3
*06	6720 X	4570	-0-	-2150	-0-	4560 2	10 9	N	9	12 0		-0-
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611 2	21 9	N	19	19 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348			
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	17 1	3622 3	N	64	62 0		3
						70 9						
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	21 1	4585 3	N	95	94 0		4
						105 9						
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	23 1	5556 3	N	159	155 0		8
						175 9						
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	27 1	6365 3	N	277	272 0		13
						305 9						
*06	4230 X	2207	-0-	-2023	-0-	2163 2	44 9	N	40	53 0		-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356			
02	4368 X	3319	-0-	-1049	-0-	3291 3	28 9	N	25	25 0		1
03	4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3920 3	34 9	N	31	31 0		1
04	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	4058 3	33 9	N	30	30 0		1
05	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	4234 3	34 9	N	31	31 0		1
*06	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3786 2	14 9	N	13	14 0		-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A								
02	2324 N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
03	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	4945	-0-	1945	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAMA OPERATING, LLC		324437		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
WIGHT		WELL #: 1														
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1546	-0-	-438	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890								
JESSIE B		WELL #: 1														
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.			945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	965	RRCID ->	019920	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3697 -	3739
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022												

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	811	RRCID ->	053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022												

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642 -	3717
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 -	3623
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:	598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 -	3914
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMBRU		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618								
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-		21
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		21
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-		21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		21
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 3	2 9	Y	2	23
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y	1	22
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918		
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1067 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2334	1267 2	Y	-0-		-0-
04	1900 N	1020	-0-	-880	1454	1020 2	Y	-0-		-0-
05	2641 N	1187	-0-	-1454	-0-	1187 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
PETEX				659782										
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 -	4108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	128	2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071										
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4002 -	4016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3918 -	3994
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A				
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741				
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-			23
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			23
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			23
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			23
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			23
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728				
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					10
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					10
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					10
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
WALLACE "C"		WELL #: 4Q														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022																

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022																

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-	
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-	
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-			-0-	
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OXY USA WTP LP				630555									
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071									
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 -	3848
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 -	3998
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618									
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 -	4316
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			21	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			21	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-			21	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			21	
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			21	
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 3	2 9 Y	2			23	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		//CONT.//		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.//		054618											
COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		158 N	158	-0-	-0-	158 3			Y	-0-			21
03		669 N	669	-0-	-0-	669 3			Y	-0-			21
04		570 N	475	-0-	-95	475 3			Y	-0-			21
05		565 N	565	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			21
06		660 N	552	-0-	-108	550 3		2 9	Y	2			23
*07		566 N	566	-0-	-0-	564 3		2 9	Y	2			23

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070	
02		156 N	156	-0-	-0-	156 3			Y	-0-			22
03		670 N	670	-0-	-0-	670 3			Y	-0-			22
04		570 N	475	-0-	-95	475 3			Y	-0-			22
05		565 N	565	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			22
06		660 N	552	-0-	-108	550 3		2 9	Y	2			24
*07		566 N	566	-0-	-0-	564 3		2 9	Y	2			24

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.				041156									
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
02		196 #	180	-0-	-16 B	-142	180 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-142									
03		217 #	72	-0-	-145 B	-287	72 3		Y	-0-			-0-
04		210 #	75	-0-	-135 B	-422	75 3		Y	-0-			-0-
05		217 #	110	-0-	-107 B	-529	110 3		Y	-0-			-0-
06		180 #	88	-0-	-92 B	-621	88 3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	79	-0-	79 B	-542	79 3		Y	-0-			-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314									
COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A	
02		168 #	100	-0-	-68 B	-575	82 2	18 9	N	16	15 1		17
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-243	CANCELLED UNDERAGE ->	-332							
03		186 #	223	-0-	37 B	-206	212 2	11 9	N	10	16 1		11
04		150 #	218	-0-	68 B	-138	201 2	17 9	N	15	15 1		11
05		155 #	281	-0-	126 B	-12	250 2	31 9	N	28	23 1		16
06		277 R	289	-0-	12 B	-0-	267 2	22 9	N	20	15 1		21
*07		239 R	239	-0-	-0- B	-0-	222 2	17 9	N	15	9 1		22

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
02		504 #	-0-	-0-	-504 B	-3586			N	-0-			228
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1569	CANCELLED UNDERAGE ->	-2017							
03		558 #	-0-	-0-	-558 B	-2127			N	-0-			228
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2157			N	-0-			228
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2188			N	-0-			228
06		13 #	-0-	-0-	-13 B	-2201			N	-0-			228
07		0 #	198	-0-	198 B	-2003	198 2		N	-0-			228

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
02	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-7733		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3737		CANCELLED UNDERAGE ->	-3996					
03	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-		-0-
*06	0 #		3106	-0-	3106	B	-631	3106 2	N	-0-		-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	B	-631		N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
02	1848 #		1769	-0-	-79	B	-5318	1769 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1863		CANCELLED UNDERAGE ->	-3455					
03	2046 #		1969	-0-	-77	B	-1940	1969 3	N	-0-		-0-
04	1890 #		1887	-0-	-3	B	-1943	1887 3	N	-0-		-0-
05	1953 #		1913	-0-	-40	B	-1983	1913 3	N	-0-		-0-
*06	1920 #		-0-	-0-	-1920	B	-3903		N	-0-		-0-
07	1984 #		NO RPT	-0-	-1984	B	-5887		N	NO RPT		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
02	11648 #		5908	-0-	-5740	B	-82719	5908 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-48888		CANCELLED UNDERAGE ->	-33831					
03	12896 #		8130	-0-	-4766	B	-53654	8130 3	Y	-0-		-0-
04	510 #		8728	-0-	8218	B	-45436	8728 3	Y	-0-		-0-
05	6541 #		10502	-0-	3961	B	-41475	10502 3	Y	-0-		-0-
*06	7860 #		-0-	-0-	-7860	B	-49335		Y	-0-		-0-
07	9021 #		NO RPT	-0-	-9021	B	-58356		Y	NO RPT		-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
02	T. A.		491	-0-	491	B	392	491 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			392								
03	T. A.		554	-0-	554	B	946	554 3	Y	-0-		-0-
04	1416 R		470	-0-	-946	B	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
05	534 R		534	-0-	-0-	B	-0-	534 3	Y	-0-		-0-
*06	510 #		491	-0-	-19	B	-19	491 2	Y	-0-		-0-
07	155 #		NO RPT	-0-	-155	B	-174		Y	NO RPT		-0-

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319							
UNIVERSITY-ANDREWS		WELL #:	109	RRCID ->	036400	COMPL. DATE	06/23/1965	TOTAL DEPTH	4240 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

EMBAR		WELL #:	45	RRCID ->	049985	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	4322 PERF. 4144 - 4198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

UNIVERISTY ANDREWS		WELL #:	321	RRCID ->	167292	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	5358 PERF. 3944 - 4137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255							
STATE OF TEXAS EM		WELL #:	1	RRCID ->	215064	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8049 PERF. 3880 - 4133
02	84 #	69	-0-	-15	B	-267	69 3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-79	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-188			
03	93 #	58	-0-	-35	B	-114	58 3	Y	-0-
04	90 #	61	-0-	-29	B	-143	61 3	Y	-0-
05	93 #	73	-0-	-20	B	-163	73 3	Y	-0-
06	60 #	63	-0-	3	B	-160	63 3	Y	-0-
07	0 #	68	-0-	68	B	-92	68 3	Y	-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480							
CUMMINS -12-		WELL #:	1	RRCID ->	019438	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

CUMMINS -12-		WELL #:	11	RRCID ->	019439	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	8571 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
DIAMOND S ENERGY COMPANY											217005									
COWDEN, J. F.											WELL #:	21 U	RRCID ->	032982	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4004 - 4034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					

OXY USA WTP LP											630555									
CUMMINS-P											WELL #:	1	RRCID ->	031434	COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					

RCI, L.L.C.											695711									
DEN -A-											WELL #:	2	RRCID ->	022857	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A
02		616 #	585	-0-	-31	B	-442	585	2		N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31		CANCELLED UNDERAGE ->		-411											
03		682 #	623	-0-	-59	B	-90	623	2		N	-0-			-0-					
04		660 #	572	-0-	-88	B	-178	572	2		N	-0-			-0-					
05		651 #	603	-0-	-48	B	-226	603	2		N	-0-			-0-					
*06		630 #	612	-0-	-18	B	-244	612	2		N	-0-			-0-					
07		651 #	646	-0-	-5	B	-249	646	2		N	-0-			-0-					

DEN -A-											WELL #:	1	RRCID ->	133612	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154
02		156 R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-					
04		152 R	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-					
05		161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-					
*06		163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-					
*07		172 R	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-					

DEN -A-											WELL #:	2A	RRCID ->	133613	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183
02		28 #	39	-0-	11	B	-21	39	2		N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-21											
03		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-					
04		38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-					
05		40 R	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-					
*06		41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-					
*07		43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-					

SATANTA OIL COMPANY											748744									
UNIVERSITY 32A											WELL #:	1 G	RRCID ->	034232	COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
02		1512 #	1299	-0-	-213	B	-4296	1299	3		N	-0-			-0-					
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2200		CANCELLED UNDERAGE ->		-2096											
03		1674 #	1290	-0-	-384	B	-2584	1290	3		N	-0-			-0-					
04		1380 #	1279	-0-	-101	B	-2685	1279	3		N	-0-			-0-					
05		1426 #	1346	-0-	-80	B	-2765	1346	3		N	-0-			-0-					
06		1380 #	1200	-0-	-180	B	-2945	1200	3		N	-0-			-0-					
*07		1426 #	1420	-0-	-6	B	-2951	1420	3		N	-0-			-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744														
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965										TOTAL DEPTH	6310	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966										TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A		

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		165

SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973										TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022														

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC. 008716														
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886														
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959										TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		

02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958										TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4194 - 4338		

02		112 #	37	-0-	-75	B	-0-	37	3		N	-0-		-0-
03		124 #	72	-0-	-52	B	-0-	72	3		N	-0-		-0-
04		60 #	53	-0-	-7	B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*05		45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-		-0-
06		60 #	53	-0-	-7	B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07		62 #	43	-0-	-19	B	-0-	43	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			34
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			34
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			34
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			34
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			34
*07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

02	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
05	1302 X	965	-0-	-337	-0-	965 2		N	-0-			-0-
06	1290 X	645	-0-	-645	-0-	645 2		N	-0-			-0-
07	1333 X	1312	-0-	-21	-0-	1312 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

02	4592 X	4145	-0-	-447	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4788	-0-	-162	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
05	5115 X	2701	-0-	-2414	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-			-0-
07	5611 X	5193	-0-	-418	-0-	5193 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056	- 17280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		10276 X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2	N	-0-			-0-
03		11377 X	11128	-0-	-249	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
04		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2	N	-0-			-0-
05		9951 X	4029	-0-	-5922	-0-	4029	2	N	-0-			-0-
06		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2	N	-0-			-0-
07		11129 X	10985	-0-	-144	-0-	10985	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722	- 16886	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
06		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2	N	-0-			-0-
*07		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2	N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.16938	- 17010	
02		700 N	619	-0-	-81	-0-	619	2	N	-0-			-0-
03		775 N	395	-0-	-380	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
*07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.18060	- 19781	
02		10164 X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2	N	-0-			-0-
03		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2	N	-0-			-0-
04		10890 X	10232	-0-	-658	-0-	10232	2	N	-0-			-0-
05		11253 X	6256	-0-	-4997	-0-	6256	2	N	-0-			-0-
06		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2	N	-0-			-0-
07		11253 X	10748	-0-	-505	-0-	10748	2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.16735	- 17273	
02		21476 X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2	N	-0-			-0-
03		23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2	N	-0-			-0-
04		22590 X	21270	-0-	-1320	-0-	21270	2	N	-0-			-0-
05		23250 X	12909	-0-	-10341	-0-	12909	2	N	-0-			-0-
06		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2	N	-0-			-0-
*07		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721	- 19400	
02		8708 X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2	N	-0-			-0-
03		8401 X	6897	-0-	-1504	-0-	6897	2	N	-0-			-0-
04		7110 X	5111	-0-	-1999	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
05		7347 X	5854	-0-	-1493	-0-	5854	2	N	-0-			-0-
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2	N	-0-			-0-
07		6882 X	5923	-0-	-959	-0-	5923	2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522	- 19917	
02		1008 N	815	-0-	-193	-0-	815	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3	N	-0-			-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05		899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3	N	-0-			-0-
06		900 N	579	-0-	-321	-0-	579	3	N	-0-			-0-
*07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9324 X	8868	-0-	-456	-0-	8868 2		N	-0-			-0-
03	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401 2		N	-0-			-0-
04	10590 X	6400	-0-	-4190	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
05	10943 X	8998	-0-	-1945	-0-	8998 2		N	-0-			-0-
06	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845 2		N	-0-			-0-
07	10416 X	10057	-0-	-359	-0-	10057 2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
07	899 N	692	-0-	-207	-0-	692 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710				
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-			157
03	2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289 3		N	-0-			157
04	2400 N	2209	-0-	-191	-0-	2209 3		N	-0-			157
05	2728 N	2319	-0-	-409	-0-	2319 3		N	-0-			157
06	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2127 3		N	-0-			157
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
02	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 3		N	-0-			-0-
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426 3		N	-0-			-0-
04	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 3		N	-0-			-0-
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814 3		N	-0-			-0-
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 3		N	-0-			-0-
*07	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231 3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11200 X	9200	-0-	-2000	-0-	9200 3		N	-0-		-0-
03	11625 X	10485	-0-	-1140	-0-	10485 3		N	-0-		-0-
04	11250 X	5238	-0-	-6012	-0-	5238 3		N	-0-		-0-
05	11625 X	3770	-0-	-7855	-0-	3770 3		N	-0-		-0-
06	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033 3		N	-0-		-0-
*07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160 3		N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512									
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730
02	2660 N	1742	-0-	-918	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
03	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
04	2400 N	1909	-0-	-491	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
06	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793 2		N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111 2		N	-0-		-0-
03	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410 2		N	-0-		-0-
04	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065 2		N	-0-		-0-
05	13423 X	10622	-0-	-2801	-0-	10622 2		N	-0-		-0-
06	13650 X	13254	-0-	-396	-0-	13254 2		N	-0-		-0-
07	14105 X	13026	-0-	-1079	-0-	13026 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		29092 X	25868	-0-	-3224	-0-	25868 2		N	-0-			-0-
03		34379 X	27723	-0-	-6656	-0-	27723 2		N	-0-			-0-
04		33870 X	32427	-0-	-1443	-0-	32427 2		N	-0-			-0-
05		34999 X	11799	-0-	-23200	-0-	11799 2		N	-0-			-0-
06		33870 X	31726	-0-	-2144	-0-	31726 2		N	-0-			-0-
*07		33548 X	33548	-0-	-0-	-0-	33548 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A													

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-
04		T. A.	2	-0-	2	8	2 2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A													

02		21868 X	19067	-0-	-2801	-0-	19067 2		N	-0-			-0-
03		24707 X	23555	-0-	-1152	-0-	23555 2		N	-0-			-0-
04		23910 X	22720	-0-	-1190	-0-	22720 2		N	-0-			-0-
05		24707 X	11325	-0-	-13382	-0-	11325 2		N	-0-			-0-
06		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271 2		N	-0-			-0-
*07		25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	25111 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A													

02		23576 X	23117	-0-	-459	-0-	23117 2		N	-0-			-0-
03		26412 X	25335	-0-	-1077	-0-	25335 2		N	-0-			-0-
04		25560 X	24363	-0-	-1197	-0-	24363 2		N	-0-			-0-
05		26412 X	15276	-0-	-11136	-0-	15276 2		N	-0-			-0-
06		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422 2		N	-0-			-0-
*07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322 2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268													

02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
06		990 N	951	-0-	-39	-0-	951 3		N	-0-			-0-
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A													

02		17080 X	16637	-0-	-443	-0-	16637 2		N	-0-			-0-
03		18631 X	18475	-0-	-156	-0-	18475 2		N	-0-			-0-
04		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	17970 2		N	-0-			-0-
05		18507 X	7686	-0-	-10821	-0-	7686 2		N	-0-			-0-
06		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	19502 2		N	-0-			-0-
*07		18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	18801 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889													

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
03	12493 X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2		N	-0-			-0-
04	12690 X	9426	-0-	-3264	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
05	13113 X	5529	-0-	-7584	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
06	12690 X	11984	-0-	-706	-0-	11984	2		N	-0-			-0-
07	10695 X	10437	-0-	-258	-0-	10437	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	30240 X	27091	-0-	-3149	-0-	27091	2		N	-0-			-0-
03	33480 X	32851	-0-	-629	-0-	32851	2		N	-0-			-0-
04	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	32720	2		N	-0-			-0-
05	33480 X	5353	-0-	-28127	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
06	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	32524	2		N	-0-			-0-
07	33480 X	26176	-0-	-7304	-0-	26176	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

02	34160 X	26134	-0-	-8026	-0-	26134	2		N	-0-			-0-
03	36363 X	29626	-0-	-6737	-0-	29626	2		N	-0-			-0-
04	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2		N	-0-			-0-
05	37820 X	16482	-0-	-21338	-0-	16482	2		N	-0-			-0-
06	36600 X	35393	-0-	-1207	-0-	35393	2		N	-0-			-0-
*07	39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

02	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	34744	2		N	-0-			-0-
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2		N	-0-			-0-
04	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2		N	-0-			-0-
05	29605 X	12369	-0-	-17236	-0-	12369	2		N	-0-			-0-
06	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	2		N	-0-			-0-
*07	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	39955	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825		
02		24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	-0-	24069 2		N	-0-			-0-
03		26598 X	26569	-0-	-29	-0-	-0-	26569 2		N	-0-			-0-
04		25740 X	25705	-0-	-35	-0-	-0-	25705 2		N	-0-			-0-
05		26598 X	11967	-0-	-14631	-0-	-0-	11967 2		N	-0-			-0-
06		25740 X	24289	-0-	-1451	-0-	-0-	24289 2		N	-0-			-0-
07		26598 X	18864	-0-	-7734	-0-	-0-	18864 2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A		
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03		620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
*07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A		
02		24724 X	24125	-0-	-599	-0-	-0-	24125 2		N	-0-			-0-
03		27218 X	27039	-0-	-179	-0-	-0-	27039 2		N	-0-			-0-
04		26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	-0-	26128 2		N	-0-			-0-
05		26939 X	16004	-0-	-10935	-0-	-0-	16004 2		N	-0-			-0-
06		28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	-0-	28578 2		N	-0-			-0-
07		27032 X	26127	-0-	-905	-0-	-0-	26127 2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A		
02		2548 X	2396	-0-	-152	-0-	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
03		2821 X	2740	-0-	-81	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2460	-0-	-270	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	1475	-0-	-1346	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2606	-0-	-122	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A		
02		11900 X	11807	-0-	-93	-0-	-0-	11807 2		N	-0-			-0-
03		13919 X	13037	-0-	-882	-0-	-0-	13037 2		N	-0-			-0-
04		13470 X	12468	-0-	-1002	-0-	-0-	12468 2		N	-0-			-0-
05		13919 X	13262	-0-	-657	-0-	-0-	13262 2		N	-0-			-0-
06		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	-0-	13080 2		N	-0-			-0-
07		13082 X	12560	-0-	-522	-0-	-0-	12560 2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752		
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
*07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A			
02		57606 X	57606	-0-	-0-	-0-	57606 2	N	-0-		-0-
03		66125 X	66125	-0-	-0-	-0-	66125 2	N	-0-		-0-
04		61320 X	61320	-0-	-0-	-0-	61320 2	N	-0-		-0-
05		63767 X	57485	-0-	-6282	-0-	57485 2	N	-0-		-0-
06		66651 X	66651	-0-	-0-	-0-	66651 2	N	-0-		-0-
*07		66707 X	66707	-0-	-0-	-0-	66707 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A			
02		2296 X	696	-0-	-1600	-0-	696 2	N	-0-		-0-
03		1984 X	990	-0-	-994	-0-	990 2	N	-0-		-0-
04		1920 X	697	-0-	-1223	-0-	697 2	N	-0-		-0-
05		806 X	110	-0-	-696	-0-	110 2	N	-0-		-0-
06		960 X	634	-0-	-326	-0-	634 2	N	-0-		-0-
07		992 X	685	-0-	-307	-0-	685 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705			
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
06		390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2	N	-0-		-0-
07		248 N	62	-0-	-186	-0-	62 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A			
02		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	16371 2	N	-0-		-0-
03		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	17840 2	N	-0-		-0-
04		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651 2	N	-0-		-0-
05		16368 X	13770	-0-	-2598	-0-	13770 2	N	-0-		-0-
06		15840 X	12954	-0-	-2886	-0-	12954 2	N	-0-		-0-
07		16368 X	13427	-0-	-2941	-0-	13427 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
02		22708 X	20579	-0-	-2129	-0-	20579 2	N	-0-		-0-
03		29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	29630 2	N	-0-		-0-
04		28740 X	22868	-0-	-5872	-0-	22868 2	N	-0-		-0-
05		29698 X	22601	-0-	-7097	-0-	22601 2	N	-0-		-0-
06		28740 X	24136	-0-	-4604	-0-	24136 2	N	-0-		-0-
07		29636 X	27266	-0-	-2370	-0-	27266 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	37145 X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	35873 X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	36270 X	36270	-0-	-0-	-0-	36270	2	N	-0-	-0-	-0-	

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701				
02	22764 X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	25358 X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	24540 X	23865	-0-	-675	-0-	23865	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	25358 X	24024	-0-	-1334	-0-	24024	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	24300 X	22637	-0-	-1663	-0-	22637	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	24800 X	24442	-0-	-358	-0-	24442	2	N	-0-	-0-	-0-	

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
02	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4500 X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4590 X	4380	-0-	-210	-0-	4380	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	4506	2	N	-0-	-0-	-0-	

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
02	13132 X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	14040 X	12807	-0-	-1233	-0-	12807	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	14570 X	12729	-0-	-1841	-0-	12729	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A				
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A				
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124				
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		93128 X	90569	-0-	-2559	-0-	90569 2	N	-0-		-0-
03		103633 X	102504	-0-	-1129	-0-	102504 2	N	-0-		-0-
04		100290 X	98668	-0-	-1622	-0-	98668 2	N	-0-		-0-
05		103633 X	99936	-0-	-3697	-0-	99936 2	N	-0-		-0-
06		100110 X	94993	-0-	-5117	-0-	94993 2	N	-0-		-0-
07		102517 X	92004	-0-	-10513	-0-	92004 2	N	-0-		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF. N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		5 N	-0- 4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A
02		9240 X	3282	-0-	-5958	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
03		8525 X	47	-0-	-8478	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04		8250 X	2087	-0-	-6163	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
05		6851 X	3140	-0-	-3711	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
06		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2	N	-0-		-0-
*07		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	19132 2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF. 21230 - 22450
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-		-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
*07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058									
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2	N	-0-		-0-	
03	7099 X	6742	-0-	-357	-0-	6742 2	N	-0-		-0-	
04	6870 X	6063	-0-	-807	-0-	6063 2	N	-0-		-0-	
05	7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	5762 2	N	-0-		-0-	
06	6900 X	5668	-0-	-1232	-0-	5668 2	N	-0-		-0-	
07	7130 X	5510	-0-	-1620	-0-	5510 2	N	-0-		-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
02	2324 N	2303	-0-	-21	-0-	2303 3	N	-0-		-0-	
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548 3	N	-0-		-0-	
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3	N	-0-		-0-	
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-	
06	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 3	N	-0-		-0-	
07	2635 N	2224	-0-	-411	-0-	2224 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915			
02	2688 X	2280	-0-	-408	-0-	2280 3	N	-0-		-0-	
03	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539 3	N	-0-		-0-	
04	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2322 3	N	-0-		-0-	
05	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470 3	N	-0-		-0-	
06	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	2312 3	N	-0-		-0-	
07	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GORDY OIL COMPANY		317150									
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961									
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	9464 X	9104	-0-	-360	-0-	9104 2	N	-0-			-0-	
03	10478 X	9808	-0-	-670	-0-	9808 2	N	-0-			-0-	
04	10080 X	9479	-0-	-601	-0-	9479 2	N	-0-			-0-	
05	10323 X	9895	-0-	-428	-0-	9895 2	N	-0-			-0-	
06	9960 X	8613	-0-	-1347	-0-	8613 2	N	-0-			-0-	
07	10075 X	8867	-0-	-1208	-0-	8867 2	N	-0-			-0-	

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162
02	12488 X	11405	-0-	-1083	-0-	11405 3	N	-0-			-0-	
03	13826 X	11810	-0-	-2016	-0-	11810 3	N	-0-			-0-	
04	13380 X	10750	-0-	-2630	-0-	10750 3	N	-0-			-0-	
05	13826 X	9201	-0-	-4625	-0-	9201 3	N	-0-			-0-	
06	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14938 3	N	-0-			-0-	
07	12617 X	11844	-0-	-773	-0-	11844 3	N	-0-			-0-	

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A
02	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	30465 3	N	-0-			-0-	
03	37974 X	37974	-0-	-0-	-0-	37974 3	N	-0-			-0-	
04	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37910 3	N	-0-			-0-	
05	31806 X	15770	-0-	-16036	-0-	15770 3	N	-0-			-0-	
06	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	31303 3	N	-0-			-0-	
*07	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	37296 3	N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-

FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
03	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327 3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3150	-0-	-390	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
05	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096 3	N	-0-		-0-
06	3420 X	2899	-0-	-521	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910 3	N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
02	14B DENY	356	-0-	356	1076	356 3	N	-0-		-0-
03	1379 X	303	-0-	-1076	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05	341 N	81	-0-	-260	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
02	21532 X	7815	-0-	-13717	-0-	7815 3	N	-0-		-0-
03	23839 X	7219	-0-	-16620	-0-	7219 3	N	-0-		-0-
04	8010 X	7155	-0-	-855	-0-	7155 3	N	-0-		-0-
05	8649 X	7266	-0-	-1383	-0-	7266 3	N	-0-		-0-
06	8370 X	6651	-0-	-1719	-0-	6651 3	N	-0-		-0-
07	8649 X	6564	-0-	-2085	-0-	6564 3	N	-0-		-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3	N	-0-		-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	3000 N	9492	-0-	6492	6492	9492 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	46	-0-	-3054	3438	46 3	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
 ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	44701 X	44701	-0-	-0-	-0-	44701 3		N	-0-			-0-
03	48090 X	48090	-0-	-0-	-0-	48090 3		N	-0-			-0-
04	44587 X	44587	-0-	-0-	-0-	44587 3		N	-0-			-0-
05	44950 X	16447	-0-	-28503	-0-	16447 3		N	-0-			-0-
06	43500 X	9492	-0-	-34008	-0-	9492 3		N	-0-			-0-
07	44950 X	7564	-0-	-37386	-0-	7564 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600

02	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758 3		N	-0-			-0-
03	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166 3		N	-0-			-0-
04	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548 3		N	-0-			-0-
05	16337 X	11745	-0-	-4592	-0-	11745 3		N	-0-			-0-
06	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449 3		N	-0-			-0-
07	16337 X	15852	-0-	-485	-0-	15852 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	3	76	9	N	69			169
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	24	3	58	9	N	53	175	1	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148			195
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	165	1	38
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	104			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			209

SVEN PERMIAN, LLC				831420										
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A					
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A					
02	64456 X	47142	-0-	-17314	-0-	47142	2			N	-0-			-0-
03	68510 X	52611	-0-	-15899	-0-	52611	2			N	-0-			-0-
04	70246 X	70246	-0-	-0-	-0-	70246	2			N	-0-			-0-
05	67828 X	44274	-0-	-23554	-0-	44274	2			N	-0-			-0-
06	65640 X	30298	-0-	-35342	-0-	30298	2			N	-0-			-0-
07	72602 X	32797	-0-	-39805	-0-	32797	2			N	-0-			-0-

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A					
02	82628 X	63048	-0-	-19580	-0-	63048	2			N	-0-			-0-
03	93558 X	87099	-0-	-6459	-0-	87099	2			N	-0-			-0-
04	92005 X	92005	-0-	-0-	-0-	92005	2			N	-0-			-0-
05	93837 X	51734	-0-	-42103	-0-	51734	2			N	-0-			-0-
06	90810 X	65226	-0-	-25584	-0-	65226	2			N	-0-			-0-
07	95077 X	89084	-0-	-5993	-0-	89084	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
02	31304 X	25349	-0-	-5955	-0-	25349	2	N	-0-		-0-	
03	34658 X	31097	-0-	-3561	-0-	31097	2	N	-0-		-0-	
04	31982 X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2	N	-0-		-0-	
05	28055 X	22593	-0-	-5462	-0-	22593	2	N	-0-		-0-	
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2	N	-0-		-0-	
*07	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	35173	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-		-0-	
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-		-0-	
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-		-0-	
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-		-0-	
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-		-0-	
*07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-		-0-	

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
02	392 N	137	-0-	-255	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-	
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-		-0-	
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-		-0-	
05	2697 N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2	N	-0-		-0-	
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-		-0-	
*07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19096 X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2	N	-0-			-0-
03	21049 X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2	N	-0-			-0-
04	20340 X	19993	-0-	-347	-0-	19993	2	N	-0-			-0-
05	20863 X	18342	-0-	-2521	-0-	18342	2	N	-0-			-0-
06	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	17512	-0-	-3289	-0-	17512	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
02	81536 X	77516	-0-	-4020	-0-	77516	3	N	-0-			-0-
03	101095 X	101095	-0-	-0-	-0-	101095	3	N	-0-			-0-
04	100377 X	100377	-0-	-0-	-0-	100377	3	N	-0-			-0-
05	99479 X	77328	-0-	-22151	-0-	77328	3	N	-0-			-0-
06	96270 X	74680	-0-	-21590	-0-	74680	3	N	-0-			-0-
*07	99644 X	99644	-0-	-0-	-0-	99644	3	N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A				
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3	N	-0-			-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
02	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2	N	-0-			-0-
03	21483 X	21296	-0-	-187	-0-	21296	2	N	-0-			-0-
04	20850 X	20448	-0-	-402	-0-	20448	2	N	-0-			-0-
05	21545 X	21015	-0-	-530	-0-	21015	2	N	-0-			-0-
06	20850 X	20043	-0-	-807	-0-	20043	2	N	-0-			-0-
07	21545 X	20993	-0-	-552	-0-	20993	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3	N	-0-			-0-
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3	N	-0-			-0-
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3	N	-0-			-0-
05	8339 X	5143	-0-	-3196	-0-	5143	3	N	-0-			-0-
06	8070 X	5449	-0-	-2621	-0-	5449	3	N	-0-			-0-
07	8339 X	5388	-0-	-2951	-0-	5388	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

02	4480 X	3911	-0-	-569	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053	2	N	-0-			-0-
*07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

02	18620 X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2	N	-0-			-0-
03	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2	N	-0-			-0-
04	19740 X	19469	-0-	-271	-0-	19469	2	N	-0-			-0-
05	20398 X	18919	-0-	-1479	-0-	18919	2	N	-0-			-0-
06	20130 X	18638	-0-	-1492	-0-	18638	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	18814	-0-	-1987	-0-	18814	2	N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

02	112 X	18	-0-	-94	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	124 X	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

02	16520 X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2	N	-0-			-0-
03	18290 X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2	N	-0-			-0-
04	17700 X	17356	-0-	-344	-0-	17356	2	N	-0-			-0-
05	18290 X	6513	-0-	-11777	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
06	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2	N	-0-			-0-
07	17949 X	13345	-0-	-4604	-0-	13345	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: PECOS				
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2022												

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367								
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-	45
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-	45
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-	45
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1050	3	64	9	Y	58	61 1 42
06	630 N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10	9	Y	9	51
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	3	12	9	Y	11	62

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-	160
03	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			Y	-0-	160
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-	160
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1968	3	37	9	Y	34	115 1 79
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18	9	Y	16	95
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	594	3	36	9	Y	33	128

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
02	4704 X	4375	-0-	-329	-0-	4343	2	32	9	Y	29	176 1 18
03	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2			Y	-0-	18
*04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-	18
*05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-	18
*06	4680 X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2			Y	-0-	18
07	4836 X	4477	-0-	-359	-0-	4477	2			Y	-0-	18

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2														
02	7280 X	5473	-0-	-1807	-0-	11	1	5308	3	Y	140	187	1			183
						154	9									
*03	8060 X	7387	-0-	-673	-0-	20	1	7251	3	Y	105					288
						116	9									
*04	6510 X	5589	-0-	-921	-0-	5440	3	149	9	Y	135	184	1			239
*05	6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	1	1	5286	3	Y	108					347
						119	9									
06	7050 X	4164	-0-	-2886	-0-	4135	3	29	9	Y	26	183	1			190
07	7285 X	5680	-0-	-1605	-0-	514	1	5166	3	Y	-0-					190

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.10912 - 11064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	43	-0-	-13	-0-		43 3				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3				-0-
*05	62 N	28	-0-	-34	-0-		28 3				-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-		32 3				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3 1	30 3			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062					CNTY: PECOS		
SIBLEY, EFFIE				2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE				4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE				5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440					CNTY: PECOS		
GOMEZ WEST GAS UNIT				1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, J. O. 21				2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-	-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1372 N	876	-0-	-496	-0-	876	3		N	-0-		-0-
03	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	627	-0-	-393	-0-	627	3		N	-0-		-0-
05	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	3		N	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022	
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				Y	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	10 1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052	
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	1	1	214 3	Y	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-		-0-

PECOS -J- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860	
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	77	3	33 9	N	30		207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	34	3	6 9	N	5	140 1	72
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-		72
*05	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3		N	-0-		72
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3		N	-0-		72
07	81 N	53	-0-	-28 B	-0-	5	1	48 3	N	-0-		72

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18340	18297	-0-	-43	-0-	18297 3	N	-0-		-0-
03	20305	20176	-0-	-129	-0-	20176 3	N	-0-		-0-
04	19650	17302	-0-	-2348	-0-	17302 3	N	-0-		-0-
05	20305	15888	-0-	-4417	-0-	15888 3	N	-0-		-0-
06	19590 #	18786	-0-	-804	-0-	18786 3	N	-0-		-0-
07	20243 #	19816	-0-	-427	-0-	19816 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512								
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		288
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		288
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		288
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28 2	N	-0-		288
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	33 2	N	-0-		288
07	341 N	24	-0-	-317	-0-	12 2	N	11		299

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		12
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	2		14
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	8		21
05	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554 2	Y	-0-		21
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1929 2	Y	47		64
*07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1977 2	Y	54	71 1	42

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	11169	- 11512		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		2100 X	1891	-0-	-209	-0-	1888	2	3	9	Y	3			48
03		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2			50
04		2160 N	2042	-0-	-118	-0-	2038	2	4	9	Y	4			54
05		2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	1106	2			Y	-0-			54
06		2250 N	1702	-0-	-548	-0-	1650	2	52	9	Y	47			101
07		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1884	2	58	9	Y	53	108	1	46

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11229	- 11505		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A			
02		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12737	2	22	9	N	20			133
03		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14659	2	84	9	N	76	184	1	25
04		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14970	2	9	9	N	8			33
05		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	N	9			42
06		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-			42
*07		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-			42

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998	- 11262		
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17			127
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1612	2	58	9	N	53			180
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	N	12			192
05		1519 N	388	-0-	-1131	-0-	365	2	23	9	N	21	183	1	30
06		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-			30
*07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			30

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586	- 11664		
02		532 N	487	-0-	-45	-0-	478	2	9	9	N	8			139
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	593	2	6	9	N	5			144
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	587	2	2	9	N	2			146
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	249	2	1	9	N	1			147
06		570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-			147
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-			147

DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	15460	- 15562		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				945936											
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013				
02	9380 #	8970	-0-	-410	-0-	8970	3				N	-0-			-0-
03	10757	9893	-0-	-864	-0-	9893	3				N	-0-			-0-
04	10410	9481	-0-	-929	-0-	9481	3				N	-0-			-0-
05	10757	9481	-0-	-1276	-0-	9481	3				N	-0-			-0-
06	10200 #	9990	-0-	-210	-0-	9990	3				N	-0-			-0-
*07	10658 R	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3				N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077											
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES							
CORNELL KNIGHT "C"															
		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756				
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2				N	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2				N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2				N	-0-			-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2				N	-0-			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2				N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618											
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907				CNTY: REEVES							
KNIGHT GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518				
02	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2				N	-0-			-0-
03	7688 X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2				N	-0-			-0-
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2				N	-0-			-0-
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2				N	-0-			-0-
*06	7440 X	3563	-0-	-3877	-0-	3563	2				N	-0-			-0-
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC										36579 500		NON-ASSOCIATED					
KNIGHT, CORNELL -D-										524907							
WELL #: 1										RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

STATE										WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677	
02		345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-			
03		62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-			
04		900	N	867	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	867	3			-0-			
05		2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3			-0-			
06		1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3			-0-			
*07		1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3			-0-			

CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387	
02		33012	X	21096	-0-	-11916	-0-	-0-	-0-	21096	2			-0-			
03		14508	X	14	-0-	-14494	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-			
04		55231	X	55231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54377	2	854	4	-0-			
05		44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44225	2			-0-			
*06		22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
07		41974	X	NO	RPT	-0-	-41974	-0-	-0-					-0-			

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										665593							
CLARK SWD										WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500	
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

CLARK SWD										WELL #: 2W		RRCID -> 283440		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)										36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
02		1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3			-0-			
03		1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3			-0-			
04		1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3			-0-			
05		1116	N	998	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	998	3			-0-			
06		1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3			-0-			
07		1116	N	1036	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1036	3			-0-			

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

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022											

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A					
02 14B DENY													
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022											

IDOL		WELL #: 1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022											

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A					
02 0													
		PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022											

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A			
MARSTON													
02	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		48		
03	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-		48		
04	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-		48		
05	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		48		
06	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		48		
*07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-		48		

SUNDOWN ENERGY LP		829482		HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908	
02	4536 #	4286	-0-	-250	-0-	4286	3	N	-0-		-0-		
03	5177 #	5024	-0-	-153	-0-	5024	3	N	-0-		-0-		
04	5010 #	4391	-0-	-619	-0-	4391	3	N	-0-		-0-		
05	5177 #	5107	-0-	-70	-0-	5107	3	N	-0-		-0-		
06	4860 #	4815	-0-	-45	-0-	4815	3	N	-0-		-0-		
07	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		-0-		

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	3	Y	-0-		-0-		
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-		-0-		
04	330 #	272	-0-	-58	-0-	272	3	Y	-0-		-0-		
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-		-0-		
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3	Y	-0-		-0-		
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-		

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 -	7922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 -	8066
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	8205
02		588 #	539	-0-	-49	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
03		620 #	591	-0-	-29	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
04		600 #	513	-0-	-87	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	574	-0-	-46	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	564 3		Y	-0-			-0-
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022													

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 -	8310
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022													

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 -	7709
02		225 R	-0-	-0-	-225	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 #	415	-0-	-5	-0-	415 3	Y	-0-			-0-
03	465 #	435	-0-	-30	-0-	435 3	Y	-0-			-0-
04	450 #	392	-0-	-58	-0-	392 3	Y	-0-			-0-
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449 3	Y	-0-			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441 3	Y	-0-			-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

02	448 #	437	-0-	-11	-0-	434 3	3 9	Y	3		173
03	465 #	438	-0-	-27	-0-	438 3		Y	-0-		173
04	510 #	418	-0-	-92	-0-	392 3	26 9	Y	24		197
05	527 #	497	-0-	-30	-0-	446 3	51 9	Y	46		243
06	480 #	407	-0-	-73	-0-	407 3		Y	-0-		243
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	7204 R	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2		N	-0-		-0-
03	7826 R	7826	-0-	-0-	-0-	7826 2		N	-0-		-0-
04	7553 R	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2		N	-0-		-0-
05	7697 R	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2		N	-0-		-0-
06	7321 R	7321	-0-	-0-	-0-	7321 2		N	-0-		-0-
*07	7410 R	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115 2		Y	-0-		8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	168 #	107	-0-	-61	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	120 #	24	-0-	-96	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7602 - 7712				
02	1148 #	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
03	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
04	1200 #	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
05	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
06	1170 #	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
07	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7602 - 7668				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7486 - 7536				
02	2072 #	1894	-0-	-178	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
03	2294 #	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-				-0-
04	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
05	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-				-0-
06	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
07	2356 #	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423				
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 4467 - 4665				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.// 37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022												

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802										
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 2	N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	15 1	526 2	N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	15 1	517 2	N	-0-			-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	15 1	531 2	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	517 2	N	-0-			-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	18 1	532 2	N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			4
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			4
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			4
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			4
06		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-			4
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
03		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
04		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12735	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-			-0-
06		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12510	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*07		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
02		6188 X	1700	-0-	-4488	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
03		6851 X	883	-0-	-5968	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04		6630 X	865	-0-	-5765	-0-	865	2			N	-0-			-0-
05		6851 X	1076	-0-	-5775	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
06		6630 X	748	-0-	-5882	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*07		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
02		588 N	155	-0-	-433	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03		1302 N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06		720 N	358	-0-	-362	-0-	358	2			N	-0-			-0-
07		961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-			-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
02		392 N	81	-0-	-311	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		750 N	110	-0-	-640	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1			27
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1			28
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																		
02		983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					4
03		620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					4
04		510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					4
05		992	N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-					4
06		270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					4
*07		449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																		
02		46788	X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2	13	9	N	12	9	8			210
03		64325	X	64325	-0-	-0-	-0-	64317	2	8	9	N	7	7	8			210
04		61603	X	61603	-0-	-0-	-0-	61351	2	252	9	N	229	152	1	1	8	286
05		62879	X	62879	-0-	-0-	-0-	62598	2	281	9	N	255	369	1			172
06		60444	X	60444	-0-	-0-	-0-	60173	2	271	9	N	246	187	1	1	8	230
07		62403	X	61552	-0-	-851	-0-	61290	2	262	9	N	238	364	1			104

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																		
02		207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03		304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04		383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05		217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06		2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07		1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																		
02		1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					17
03		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16					33
04		1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					33
05		843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					33
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
03	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	2		N	-0-				52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-				52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-				52
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				52
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
02	13104	X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2		N	-0-				21
03	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2		N	-0-				21
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2		N	-0-				21
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2		N	-0-				21
06	14040	X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2		N	-0-				21
*07	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2		N	-0-				21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394															
02	7448	X	7341	-0-	-107	-0-	7341	2		N	-0-				6
03	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2		N	-0-				6
04	7890	X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2		N	-0-				6
05	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2		N	-0-				6
06	7920	X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2		N	-0-				6
07	8184	X	8076	-0-	-108	-0-	8076	2		N	-0-				6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
02		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					69
03		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					69
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					69
05		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					69
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					69
*07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					72
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					6
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					6
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
03		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					7
04		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					7
05		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					7
06		1800 N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-					7
07		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					40
04		3000 N	4693	-0-	1693	-0-	1693	4692	2	1	9	N	1	1	8		40
05		3100 N	11718	-0-	8618	-0-	10311	11718	2			N	-0-				40
06		3000 N	11384	-0-	8384	-0-	18695	11384	2			N	-0-				40
*07		28114 X	9419	-0-	-18695	-0-	-0-	9419	2			N	-0-				40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
02		2800 N	6050	-0-	3250	-0-	3250	6036	2	14	9	N	13	13	8		32
03		14869 X	11619	-0-	-3250	-0-	-0-	11574	2	45	9	N	41	41	8		32
04		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	-0-	12175	2	1	9	N	1	1	8		32
05		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	9	N	2	2	8		32
06		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-				32
*07		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	-0-	10565	2	2	9	N	2	2	8		32

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																			
02		29372	X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2				N	-0-					-0-
03		32519	X	29377	-0-	-3142	-0-	29377	2				N	-0-					-0-
04		31470	X	28709	-0-	-2761	-0-	28709	2				N	-0-					-0-
05		31062	X	30121	-0-	-941	-0-	30121	2				N	-0-					-0-
06		30060	X	28740	-0-	-1320	-0-	28740	2				N	-0-					-0-
07		31062	X	29296	-0-	-1766	-0-	29296	2				N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																			
02		710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-					7
03		89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					7
04		360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05		775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																			
02		2800	N	7829	-0-	5029	5029	7828	2		1	9	N	1		1	8		88
03		3100	N	16231	-0-	13131	18160	16214	2		17	9	N	15		15	8		88
04		41009	X	22849	-0-	-18160	-0-	22847	2		2	9	N	2		2	8		88
05		20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20996	2		3	9	N	3		3	8		88
06		17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17180	2		11	9	N	10		10	8		88
*07		14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2				N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		8540 X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-					4
03		8308 X	15	-0-	-8293	-0-	15	2			N	-0-					4
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					4
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					4
06		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4
07		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
02		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8			39
03		35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208
04		38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	37844	2	583	9	N	530	460	1	6	8	272
05		38015 X	38015	-0-	-0-	-0-	37553	2	462	9	N	420	486	1			206
06		35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	3	8	76
*07		34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	33842	2	290	9	N	264	168	1			172

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2	N	-0-					23
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2	N	-0-					23
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
*05	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-	83				
*06	14B2 EXT	46	-0-	46	127	46	2			N	-0-	83				
07	14B2 EXT	20	-0-	20	147	20	2			N	-0-	83				

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23				

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	38	2			N	-0-	4				
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	4				
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-	4				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	4				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	4				
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	4				

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18				

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
02	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	2	2	9	N	2	8	-0-			
03	35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	35023	2	4	9	N	4	8	-0-			
04	33814 X	33814	-0-	-0-	-0-	33814	2			N	-0-		-0-			
05	34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	34522	2	296	9	N	269	2	8	-0-		
06	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	32636	2	156	9	N	142	139	1	3	8	-0-
*07	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	34035	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10260	2	1	9	N	1	1	8	86
06		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9	9	N	8	8	8	86
*07		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11322	2	1	9	N	1	1	8	86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	-0-	105	2			N	-0-			60
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			60
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			60
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			60
06	420 N	230	-0-	-190	-0-	-0-	230	2			N	-0-			60
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	-0-	246	2			N	-0-			60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
02	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	36	172	1	34
03	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186	1	141
04	35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	-0-	35097	2	300	9	N	273	170	1	244
05	32716 X	32716	-0-	-0-	-0-	-0-	32489	2	227	9	N	206	182	1	266
06	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1	164
*07	27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	-0-	27182	2	193	9	N	175	178	1	161

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
02	11676 X	7949	-0-	-3727	-0-	-0-	7921	2	28	9	N	25			115
03	11594 X	8106	-0-	-3488	-0-	-0-	8065	2	41	9	N	37			152
04	10650 X	8183	-0-	-2467	-0-	-0-	8147	2	36	9	N	33			185
05	10137 X	7159	-0-	-2978	-0-	-0-	7141	2	18	9	N	16			201
06	9330 X	3908	-0-	-5422	-0-	-0-	3908	2			N	-0-			201
07	8804 X	8219	-0-	-585	-0-	-0-	8188	2	31	9	N	28			229

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 5526 - 6182		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APC FEE 62		WELL #: 1		RRCID -> 244822		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 6020 - 7804				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5194 - 5284	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001										TOTAL DEPTH	17910	PERF.17292 - 17350	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	18760	PERF.17245 - 17546	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	18050	PERF.17310 - 17718	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985										TOTAL DEPTH	17800	PERF.16909 - 17254	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985										TOTAL DEPTH	17900	PERF.17094 - 17614	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006										TOTAL DEPTH	17900	PERF.15082	- 17449
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857													
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986										TOTAL DEPTH	18000	PERF.15402	- 15836
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	18000	PERF.16556	- 17098
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	17804	PERF.15442	- 17556
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FED OPERATING LLC 264211													
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH	16250	PERF.13126	- 15919
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961													
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009										TOTAL DEPTH	17830	PERF.17463	- 17542
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC 646827												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
*01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3	Y	-0-		248
*02	5852	X	4388	-0-	-1464	-0-	4388	3	Y	-0-		248
03	6603	X	3585	-0-	-3018	-0-	3585	3	Y	-0-		248
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-		248
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-		248
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-		248
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-		248

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						103
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						103
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						103
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						103
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						103

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						202
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						202
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						202
07		14B DENY	21	-0-	21	21	21	3				202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
*01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3				263
*02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3				263
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3				263
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3				263
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3				263
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3				263
*07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3				263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						125
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-			114
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418															

*01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4692	3	9	9	Y	8			987
*02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2921	3	9	9	Y	8			995
03		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1	1 8		995
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			995
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			995
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			995
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680															

*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															

*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															

*01		1736 X	920	-0-	-816	-0-	920	3			Y	-0-			177
*02		952 X	743	-0-	-209	-0-	743	3			Y	-0-			177
03		1736 X	289	-0-	-1447	-0-	289	3			Y	-0-			177
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			177
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			177
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			177
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18

UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672								
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					130

UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					90

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324								
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776															
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219															
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187

UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780				
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468				
*01	10633 X	361	-0-	-10272	-0-	361	3	Y	-0-			32
*02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-			Y	-0-			32
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3	Y	-0-			32
04	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	13332	3	440 9	Y	400		432
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3		Y	-0-		432
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3		Y	-0-		432
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-			432

UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																	
*01		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					273
*02		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					273
03		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					273
04		15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			N	-0-					273
05		15035 X	9301	-0-	-5734	-0-	9301	3			N	-0-					273
06		16320 X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3			N	-0-					273
07		16864 X	9281	-0-	-7583	-0-	9281	3			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																	
*01		8339 X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3			Y	-0-					22
*02		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					22
03		7347 X	3304	-0-	-4043	-0-	3304	3			Y	-0-					22
04		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					22
05		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					22
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					22
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	4	N	66	1	0	278
							73	9							
*02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-			278
03		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-			278
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-			278
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-			278
06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			278
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-			278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100															
*01		69781 X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2			Y	-0-			71
*02		63028 X	-0-	-0-	-63028	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03		69781 X	15275	-0-	-54506	-0-	15275	2			Y	-0-			71
04		65850 X	38018	-0-	-27832	-0-	38018	3			Y	-0-			71
05		57939 X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	3			Y	-0-			71
06		55642 X	55642	-0-	-0-	-0-	55642	3			Y	-0-			71
*07		41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	41531	3			Y	-0-			71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760															
*01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-			557
*02		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-			557
03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-			557
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC 653216															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
02		10612 X	9064	-0-	-1548	-0-	9064	2			N	-0-			117
03		11749 X	9475	-0-	-2274	-0-	9475	2			N	-0-			117
04		11370 X	8229	-0-	-3141	-0-	8229	2			N	-0-			117
05		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-			117
*06		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-			117
07		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
02		196 N	38	-0-	-158	-0-	14	2	24	9	N	22			110
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			110
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	917	2	174	9	N	158	192	1	76
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			76
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			76
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		9632 X	254	-0-	-9378	-0-	253 3		1 9	N	1	1 8		-0-
03		10664 X	3322	-0-	-7342	-0-	3319 3		3 9	N	3	3 8		-0-
04		6960 X	6204	-0-	-756	-0-	6202 3		2 9	N	2	2 8		-0-
05		6262 X	3675	-0-	-2587	-0-	3673 3		2 9	N	2	2 8		-0-
06		4470 X	1104	-0-	-3366	-0-	1103 3		1 9	N	1	1 8		-0-
07		6417 X	3456	-0-	-2961	-0-	3455 3		1 9	N	1	1 8		-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
02		5432 X	3454	-0-	-1978	-0-	3454 3			N	-0-			7
03		6014 X	3401	-0-	-2613	-0-	3401 3			N	-0-			7
04		5820 X	692	-0-	-5128	-0-	692 3			N	-0-			7
05		6014 X	710	-0-	-5304	-0-	710 3			N	-0-			7
06		4830 X	768	-0-	-4062	-0-	768 3			N	-0-			7
07		3813 X	773	-0-	-3040	-0-	773 3			N	-0-			7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
02		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 3			N	-0-			60
03		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 3			N	-0-			60
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3			N	-0-			60
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3			N	-0-			60
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3			N	-0-			60
*07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3			N	-0-			60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
02		1652 X	1603	-0-	-49	-0-	1603 3			N	-0-			24
03		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3			N	-0-			24
04		1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289 3			N	-0-			24
05		1767 X	1037	-0-	-730	-0-	1037 3			N	-0-			24
06		1710 X	1037	-0-	-673	-0-	1037 3			N	-0-			24
07		1767 X	1004	-0-	-763	-0-	1004 3			N	-0-			24

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632		PERF.15657		- 17417	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY 38				WELL #: 2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15289		- 15977	
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
03	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
04	1980 X	1382	-0-	-598	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
05	2046 X	1110	-0-	-936	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
06	1980 X	1016	-0-	-964	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	973	-0-	-453	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47"				WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794		PERF.15503		- 17660	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47				WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800		PERF.14969		- 17676	
02	12404 X	4969	-0-	-7435	-0-	-0-	4969	3			N	-0-			-0-
03	13733 X	6377	-0-	-7356	-0-	-0-	6377	3			N	-0-			-0-
04	6030 X	3910	-0-	-2120	-0-	-0-	3910	3			N	-0-			-0-
05	6231 X	2712	-0-	-3519	-0-	-0-	2712	3			N	-0-			-0-
06	6180 X	2983	-0-	-3197	-0-	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
07	6386 X	2911	-0-	-3475	-0-	-0-	2911	3			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF.18122		- 18212	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.// 072503		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532		- 2904	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430 PERF. 9366 - 9533		
02	728 N	289	-0-	-439	-0-	263 2	26 9	N	24		397
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 2	7 9	N	6	345 1	58
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	758 3	61 9	N	55		113
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	N	3		116
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1056 3	73 9	N	66		182
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1007 3	140 9	N	127	3 8	306

XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626 PERF. 9801 - 9856		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.				945936							
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120 PERF.11342 - 11352		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401 PERF.11462 - 11470		
02	4676 X	3551	-0-	-1125	-0-	3551 3		N	-0-		154
03	5177 X	4278	-0-	-899	-0-	4278 3		N	-0-		154
04	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 3		N	-0-		154
05	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	4079 3		N	-0-		154
06	4260 X	118	-0-	-4142	-0-	118 3		N	-0-		154
07	5115 X	3423	-0-	-1692	-0-	3423 3		N	-0-		154

HALLEY (MCKEE)		//CONT.//		38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319 - 11325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1316 N	1241	-0-	-75	-0-	1241 3	N	-0-		119
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		119
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		119
05		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 3	N	-0-		119
06		1440 N	21	-0-	-1419	-0-	21 3	N	-0-		119
07		1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415 3	N	-0-		119

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF. N/A
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1764	-0-	1764	1764	1764 3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252							
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #:		24	RRCID ->	114488	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11317 - 11326
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11238 - 11248
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776							
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5384 - 5944
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3444 X	3428	-0-	-16	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
*03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3		N	-0-			-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	3671 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	3784 3		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A				
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
05	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
REGAN		WELL #: 1										
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3		N	-0-			-0-
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3		N	-0-			-0-
04	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	5149 3		N	-0-			-0-
05	5425 X	5386	-0-	-39	-0-	5386 3		N	-0-			-0-
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3		N	-0-			-0-
*07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3		N	-0-			-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176				
ONEY BROS.		WELL #: 1										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11751 - 11956
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570 - 11778
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	501	RRCID -> 020079	COMPL. DATE 03/15/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	502	RRCID -> 020080	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11872 - 12060		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	651H	RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 12247	PERF.11817 - 15961		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	652	RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11870 - 12018		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	376	RRCID -> 030611	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990 - 12160		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	377	RRCID -> 030612	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 11801	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	385	RRCID -> 030613	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11512 - 11722		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	394	RRCID -> 030614	COMPL. DATE 03/12/1963	TOTAL DEPTH 11732	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	396	RRCID -> 030615	COMPL. DATE 05/18/1963	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/13/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	13H	RRCID -> 030616	COMPL. DATE 11/22/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11847	-	15909
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	317	RRCID -> 031165	COMPL. DATE 08/11/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/10/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	369	RRCID -> 031166	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 11944	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	386	RRCID -> 031167	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 11838	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	387	RRCID -> 031168	COMPL. DATE 07/04/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	N/A
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236 2	N	-0-	-0-
*03		132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734 2	N	-0-	-0-
*04		128520 X	103397	-0-	-25123	-0-	103397 2	N	-0-	-0-
*05		131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376 2	N	-0-	-0-
06		118500 X	85660	-0-	-32840	-0-	85660 2	N	-0-	-0-
07		114297 X	94491	-0-	-19806	-0-	94491 2	N	-0-	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189 PERF.11654 - 11826
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022								

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345 PERF.11762 - 11972
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022								

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11633 - 11938
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114 PERF.11646 - 11810
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289 PERF.11853 - 11868
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT			WELL #:	3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009 PERF.11670 - 15952
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
FIREBIRD ENERGY LLC		268933													
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211							
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965												
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800 - 3858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708												
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225				
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26	7	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296				
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			84
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			84
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			84
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
GENESIS EXPLORATION LLC		300193												
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340 - 5397				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ACOMA OPERATING, LLC		003606												
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773				
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			70
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2		2	9	Y			72
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	606	2		7	9	Y			78
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2				Y			78
06	660 N	64	-0-	-596	-0-	64	2				Y			78
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	384	2		3	9	Y			81

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
BAKER RESOURCES, LLC				044385						
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		89
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		89
04	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2	N	-0-		89
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		89
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		89
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		25
03	2542 X	1490	-0-	-1052	-0-	1490 2	N	-0-		25
04	2460 X	1476	-0-	-984	-0-	1476 2	N	-0-		25
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		25
06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	1375 2	N	-0-		25
07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	1567 2	N	-0-		25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754	
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		42
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		42
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-		42
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	42 7	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200						
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #: 8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2956	- 3108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397						
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	- 2851	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
HENDRICK-WEEKS		027200											
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200											
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
JOHNSON-COWDEN		039763											
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
NOBLE ENERGY INC		611665											
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL HINYARD		112687		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC MILLS, LAVERN		280640		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022 - WELL PLUGGED 3/28/2022														

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022														

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2022 - WELL PLUGGED 3/15/2022														

SAHARA OPERATING COMPANY		743279		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714				
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"		817555		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246		
02	3752 X	3332	-0-	-420	-0-	3328	3	4	9	N	4			104
03	4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2573	3	2	9	N	2			106
04	3930 X	2038	-0-	-1892	-0-	2038	3			N	-0-			106
05	4061 X	1991	-0-	-2070	-0-	1991	3			N	-0-			106
06	3930 X	1785	-0-	-2145	-0-	1785	3			N	-0-			106
07	3689 X	2079	-0-	-1610	-0-	2079	3			N	-0-			106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD						
CITATION OIL & GAS CORP. CHALK ESTATE		154235		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716		
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			215
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			215
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			215
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			215
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			215
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		832 R	832	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	34	9	142
03		775 #	608	-0-	-167	-0-	-0-	601	2	7	9	148
04		786 R	786	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	150
05		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	181
06		904 R	904	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	209
*07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	220

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494												
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	-0-	147	2			-0-
03		186 #	103	-0-	-83	-0-	-0-	103	2			-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-
07		186 #	118	-0-	-68	-0-	-0-	118	2			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
02		168 #	149	-0-	-19	-0-	-0-	149	2			-0-
03		248 #	123	-0-	-125	-0-	-0-	123	2			-0-
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
05		293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			-0-
06		210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			-0-
07		310 #	118	-0-	-192	-0-	-0-	118	2			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-
03		465 #	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2			-0-
04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			-0-
05		601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			-0-
06		450 #	382	-0-	-68	-0-	-0-	382	2			-0-
*07		494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		364 #		298	-0-	-66	-0-	298	2	N	-0-	-0-
03		403 #		218	-0-	-185	-0-	218	2	N	-0-	-0-
04		446 R		446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
05		386 R		386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
06		340 R		340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
07		403 #		326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-	-0-
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
*05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A												
02		644 X		541	-0-	-103	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03		713 X		17	-0-	-696	-0-	17	3	N	-0-	-0-
04		690 X		7	-0-	-683	-0-	7	3	N	-0-	-0-
05		589 N		85	-0-	-504	-0-	85	3	N	-0-	-0-
06		102 N		102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
*07		156 N		156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395												
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443												
02		19456 X		19456	-0-	-0-	-0-	19456	3	N	-0-	-0-
03		25947 X		25947	-0-	-0-	-0-	25947	3	N	-0-	-0-
04		22967 X		22967	-0-	-0-	-0-	22967	3	N	-0-	-0-
05		19800 X		19800	-0-	-0-	-0-	19800	3	N	-0-	-0-
06		22724 X		22724	-0-	-0-	-0-	22724	3	N	-0-	-0-
*07		22761 X		22761	-0-	-0-	-0-	22761	3	N	-0-	-0-
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543												
02		1400 N		857	-0-	-543	-0-	857	3	N	-0-	-0-
03		1550 N		899	-0-	-651	-0-	899	3	N	-0-	-0-
04		781 N		781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-
05		961 N		668	-0-	-293	-0-	668	3	N	-0-	-0-
06		1045 N		1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
*07		1297 N		1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125 HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299											
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3	N	-0-		-0-
03	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3	N	-0-		-0-
04	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3	N	-0-		-0-
05	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3	N	-0-		-0-
06	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3	N	-0-		-0-
*07	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3	N	-0-		-0-
HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617 BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692											
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	596	2	N	213	113	1
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	899	2	N	227	174	1
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	761	2	N	198	268	1
HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES DIAMONDBACK E&P LLC 217012 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS NEW ATLANTIS II, LLC 606027 RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199											
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		10
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		10
04	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2	N	-0-		10
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2	N	-0-		10
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-		10
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2	N	-0-		10
HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718											
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INEZ (CONSOLIDATED)													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.													
FEE "Q"													
WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2780 N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2766	3	14	9	Y	13	390
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2453 N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2433	3	20	9	Y	18	408
04	2777 N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2764	3	13	9	Y	12	420
05	3069 N	2911	-0-	-158	B	-0-	2911	3			Y	-0-	53
06	2896 N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2886	3	10	9	Y	9	62
*07	2907 N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2901	3	6	9	Y	5	67

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.													
MIDLAND FARMS OPERATING AREA													
WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190													
02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	293	2	3	9	Y	3	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	289	-0-	-424	B	-0-	285	2	4	9	Y	4	1
04	420 N	223	-0-	-197	B	-0-	220	2	3	9	Y	3	1
05	T. A.	1840	-0-	1840	B	1840	1836	2	4	9	Y	4	1
06	T. A.	1939	-0-	1939	B	3779	1937	2	2	9	Y	2	-0-
07	T. A.	907	-0-	907	B	4686	901	2	6	9	Y	5	1

IVA LEE (CLEARFORK)													
LAREDO PETROLEUM, INC.													
BRYANS FARMS													
WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

BRYANS FARMS													
WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)													
FIREBIRD ENERGY LLC													
MCELROY RANCH CO. -G-													
WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388													
02	4816	5052	-0-	236		3439	4880	3	172	9	Y	156	78
03	5332	5465	-0-	133		3572	5302	3	163	9	Y	148	31
04	5160	5290	-0-	130		3702	5162	3	128	9	Y	116	65
05	DLQ G-10	4881	-0-	4881		8583	4775	3	106	9	Y	96	62
*06	5655	4280	-0-	-1375		7208	4240	3	40	9	Y	36	35
*07	6045	9333	-0-	3288		10496	8983	3	350	9	Y	318	306

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

OAK 15		WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)		WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745										
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824										
*11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
*12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
*01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
*02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
*03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
*04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
*05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
*06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048										
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	31
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	31
*04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	31
*05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-	31
*06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-	31
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-	31

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID ->	128611	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	6081 - 6176
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 6093
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						20
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	597	2					17
03	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	2					17
04	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	2					17
05	713 #	281	-0-	-432	-0-	281	1					17
06	660 #	421	-0-	-239	-0-	421	2					17
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					NO RPT		17

JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.				666430								
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	493	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	445	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	451	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	435	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	451	23

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
RMB OPERATING LLC				714207								
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						353
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		353

RUBICON OIL & GAS, LLC				732309								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	Y	109	44
03	2387 N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	111
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2070	2	180	9	Y	164	138
05	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2071	2	108	9	Y	98	33
06	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	1986	2	111	9	Y	101	65
07	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	1683	2	99	9	Y	90	20

JANELLE (WICHITA ALBANY) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL		45675 830 666430		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
WELL #:		1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4610	-0-	1810	2879	4553 3	57	9	Y	52	53	1	22
03	3100	N	4745	-0-	1645	4524	4136 3	609	9	Y	554	533	1	43
04	7500		4384	-0-	-3116	1408	3834 3	550	9	Y	500	498	1	45
05	5472		4064	-0-	-1408	-0-	3524 3	540	9	Y	491	531	1	5
06	4174		4174	-0-	-0-	-0-	3636 3	538	9	Y	489	489	1	5
*07	4353		4353	-0-	-0-	-0-	3795 3	558	9	Y	507	481	1	31

RUBICON OIL & GAS, LLC EDWARDS, J. H. EST. -B-		732309		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998				
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	953 2	30	9	Y	27	34	1	14
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1039 2	36	9	Y	33	16	1	31
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1035 2	45	9	Y	41	34	1	38
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1035 2	26	9	Y	24	51	1	11
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	993 2	28	9	Y	25	17	1	19
07	1116	N	866	-0-	-250	-0-	842 2	24	9	Y	22	34	1	7

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK ET AL		45680 250 666430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WELL #:		1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK -A-		45680 500 666430		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
WELL #:		1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362				
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N			-0-			-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N			-0-			-0-
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N			-0-			-0-
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N			-0-			-0-
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N			-0-			-0-
*07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N			-0-			-0-

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER		47066 200 500224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #:		1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936		PERF. 15380 - 15500				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-

SCM WATER, LLC I-10 SWD		758383		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5078 - 7370				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638		
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397								
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713
02	700	#	399	-0-	-301	-0-	399	3	N	-0-		-0-
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-
04	840	#	778	-0-	-62	-0-	778	3	N	-0-		-0-
05	868	#	706	-0-	-162	-0-	706	3	N	-0-		-0-
06	840	#	92	-0-	-748	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07	868	#	438	-0-	-430	-0-	438	3	N	-0-		-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
03	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	1	N	-0-		-0-
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
06	600	#	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
06	600	#	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288								
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13636 #	12994	-0-	-642	-0-	12971	3	23	9	Y	21	23	1			194
03	15097 #	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3			Y	-0-					194
04	14610 #	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					194
05	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					194
06	15740 R	15740	-0-	-0-	-0-	15738	3	2	9	Y	2	2	1			194
*07	14843 R	14843	-0-	-0-	-0-	14843	3			Y	-0-	14	1			180

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845				N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19986 R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	13	1			-0-
03	23271 R	23271	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	58	1			6
04	19050 #	3510	-0-	-15540	-0-	3463	3	47	9	N	43	31	1			18
05	19685 #	16299	-0-	-3386	-0-	16254	3	45	9	N	41	44	1			15
06	19050 #	14824	-0-	-4226	-0-	14785	3	39	9	N	35	34	1			16
07	19685 #	17534	-0-	-2151	-0-	17466	3	68	9	N	62	40	1			38

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4923 R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	4887 R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
04	4560 #	816	-0-	-3744	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	4712 #	4379	-0-	-333	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
07	4712 #	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	1	RRCID ->	188412	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10495 - 10512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2016 #	1993	-0-	-23	-0-	1968 3	25 9	Y	23			95	
03		2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2260 3	70 9	Y	64			159	
04		1980 #	1697	-0-	-283	-0-	1669 3	28 9	Y	25			184	
05		2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2394 3	77 9	Y	70			254	
06		2250 #	2108	-0-	-142	-0-	2108 3		Y	-0-			254	
*07		2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2432 3	13 9	Y	12			266	

COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
02		3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	3655 3	4 9	Y	4			15	
03		4209 R	4209	-0-	-0-	-0-	4197 3	12 9	Y	11			26	
04		3600 #	3103	-0-	-497	-0-	3099 3	4 9	Y	4			30	
05		4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4446 3	13 9	Y	12			42	
06		3780 #	821	-0-	-2959	-0-	821 3		Y	-0-			42	
07		3906 #	3165	-0-	-741	-0-	3163 3	2 9	Y	2			44	

KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #:	19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
02		924 N	425	-0-	-499	-0-	425 2		Y	-0-			151	
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			151	
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1222 2	193 9	Y	175			326	
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-			326	
06		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		Y	-0-			326	
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-			326	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.				WELL #: 1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-			-0-
05	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906			
02	924 N	127	-0-	-797	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1257	RRCID -> 173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016			
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			Y	-0-			-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-			-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-			-0-

STATE WALTON				WELL #: 1	RRCID -> 173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE WALTON				WELL #: 5	RRCID -> 173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480			
02	8232 X	8014	-0-	-218	-0-	7957	3	57	9	Y	52	120	1	70
03	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	Y	66			136
04	8910 X	3030	-0-	-5880	-0-	2955	3	75	9	Y	68	67	1	137
05	8773 X	7488	-0-	-1285	-0-	7424	3	64	9	Y	58			195
06	8490 X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1	91
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			91

KERMIT (MCKEE)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BAIRD, W. E. //CONT.// 054430												
WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2044 N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3		Y	-0-	-0-
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		Y	-0-	-0-
04		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	-0-	-0-
05		3100 N	14857	-0-	11757	11757	14857	3		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2062	-0-	-938	10819	2062	3		Y	-0-	-0-
*07		3100 N	2555	-0-	-545	10274	2555	3		Y	-0-	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3		Y	-0-	-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-	-0-
06		390 N	65	-0-	-325	-0-	65	3		Y	-0-	-0-
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-	-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
02		1288 N	593	-0-	-695	-0-	593	3		Y	-0-	48
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-	48
04		810 N	164	-0-	-646	-0-	164	3		Y	-0-	48
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-	48
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3		Y	-0-	48
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-	48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-	-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-	-0-
04		3000 N	3953	-0-	953	953	3953	3		Y	-0-	-0-
05		2545 N	1592	-0-	-953	-0-	1592	3		Y	-0-	-0-
06		990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3		Y	-0-	-0-
*07		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427												
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124												
02		DLQ G-10	200	-0-	200	1364	200	3		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	216	-0-	216	1580	216	3		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	189	-0-	189	1769	189	3		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	212	-0-	212	1981	212	3		Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	71	-0-	71	2052	71	3		Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2052				Y	NO RPT	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427								
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	254	-0-	254	1725	254	3	Y	-0-		11	
03	DLQ G-10	274	-0-	274	1999	274	3	Y	-0-		11	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1999			Y	-0-		11	
05	DLQ G-10	268	-0-	268	2267	268	3	Y	-0-		11	
06	DLQ G-10	89	-0-	89	2356	89	3	Y	-0-		11	
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	2356			Y	NO RPT		11	

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180	
02	DLQ G-10	187	-0-	187	1278	187	3	Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	202	-0-	202	1480	202	3	Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1480			Y	-0-		1	
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1677	197	3	Y	-0-		1	
*06	DLQ G-10	66	-0-	66	1743	66	3	Y	-0-		1	
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	1743			Y	NO RPT		1	

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248	
02	DLQ G-10	67	-0-	67	469	67	3	Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	72	-0-	72	541	72	3	Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	63	-0-	63	604	63	3	Y	-0-		1	
05	DLQ G-10	70	-0-	70	674	70	3	Y	-0-		1	
*06	DLQ G-10	23	-0-	23	697	23	3	Y	-0-		1	
07	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	697			Y	NO RPT		1	

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242	
02	DLQ G-10	554	-0-	554	3754	554	3	Y	-0-		4	
03	DLQ G-10	599	-0-	599	4353	599	3	Y	-0-		4	
04	DLQ G-10	524	-0-	524	4877	524	3	Y	-0-		4	
05	DLQ G-10	586	-0-	586	5463	586	3	Y	-0-		4	
*06	DLQ G-10	196	-0-	196	5659	196	3	Y	-0-		4	
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	5659			Y	NO RPT		4	

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724	
02	DLQ G-10	54	-0-	54	381	54	3	Y	-0-		7	
03	DLQ G-10	58	-0-	58	439	58	3	Y	-0-		7	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	439			Y	-0-		7	
05	DLQ G-10	57	-0-	57	496	57	3	Y	-0-		7	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	514	18	3	Y	-0-		7	
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	514			Y	NO RPT		7	

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497	
02	DLQ G-10	47	-0-	47	336	47	3	Y	-0-		14	
03	DLQ G-10	51	-0-	51	387	51	3	Y	-0-		14	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	387			Y	-0-		14	
05	DLQ G-10	49	-0-	49	436	49	3	Y	-0-		14	
06	DLQ G-10	16	-0-	16	452	16	3	Y	-0-		14	
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	452			Y	NO RPT		14	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//	49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101	170 1	59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944	
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498 2	Y	-0-		-0-
07	434	N	105	-0-	-329	-0-	105 2	Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982	
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	Y	-0-		-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-		-0-
*04	600	N	333	-0-	-267	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-		-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	Y	-0-		-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974	
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-		-0-
03	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	1380 2	Y	-0-		-0-
*04	1380	X	549	-0-	-831	-0-	549 2	Y	-0-		-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	669	-0-	-681	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
07	558	N	142	-0-	-416	-0-	142 2	Y	-0-		-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050	
02	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	3352	1118 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4437	1085 2	Y	-0-		-0-
04	2500	N	-0-	-0-	-2500	1937		Y	-0-		-0-
05	1937	N	-0-	-0-	-1937			Y	-0-		-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
A&M OIL & GAS LLC		000696														
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC		028617														
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503														
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765							
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234										
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535	-	2675
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611	-	2717
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560	-	2707
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387	-	2524
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K3 PRODUCTIONS LLC		449236									
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC		491588									
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753
02	100 X	50	-0-	-50	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
N & B OIL AND GAS LLC				598288											
LOVETT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697			
02		T. A.	294	-0-	294	4345	294	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	349	-0-	349	4694	349	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	309	-0-	309	5003	309	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	240	-0-	240	5243	240	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	101	-0-	101	5344	101	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	260	-0-	260	5604	260	3			Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664			
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686			
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011											
VEST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930			
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			19
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			19
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			19
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			19
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	35	3	1083	4	N	-0-			19
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			19

RAW PRODUCTION				694866											
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750			
02		196 N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071						
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-	-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670 - 2693		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2779 - 2872		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2538 - 2734		
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589 - 2698		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696				
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581				
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690				
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
*05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022										

STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609				
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
*04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3158	-0-	158	490	3158 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3626	-0-	526	1016	3626 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854				
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665				
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840				
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
*04	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570			
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559			
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566			
WALTON A/C 118		WELL #: 10									
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516			
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

STOUT ENERGY INC.		824192		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596			
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192							
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485	- 2609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507	- 2590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520	- 2670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554	- 2653	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563	- 2704	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579	- 2688	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530	- 2620	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N		-0-	-0-	-15					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430					CNTY: WINKLER					
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397					CNTY: WINKLER					
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 8508 - 8582	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC					743071								
WADDELL "184"			WELL #:		184	RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #:		30 U	RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274			
BAIRD W. E.					13W								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KERMIT, SE. (WADDELL)			WELL #:		49043 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION					027200								
HOGG "21"					1	RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784			
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	66	3	N	-0-	182
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-	182
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-	182
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	N	1	183
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-	183
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	10	3	4	9	N	4	187

KEYSTONE (COLBY)			WELL #:		49129 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC					743071								
WALTON, J. B. A/C 2					347	RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494			
WALTON, J. B.					79A								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 - 3485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131 3			Y	-0-			-0-
03	186 #	23	-0-	-163	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	119	-0-	119	119	119 3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	109	-0-	109	228	109 3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	79	-0-	79	307	79 3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.				WELL #: 75	RRCID -> 235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004	-	3098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BASH				WELL #: 14	RRCID -> 288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013	-	3517		
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-				-0-
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-				-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-				-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
*07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430											
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754	-	4808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678	-	5739		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557	-	6234		
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	295	3	50	9	Y	45	45	1	29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	798	3	53	9	Y	48	47	1	30
04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	304	3	54	9	Y	49	49	1	30
05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	503	3	52	9	Y	47	45	1	32
06	750 N	210	-0-	-540	B	-0-	193	3	17	9	Y	15	44	1	3
*07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	431	3	58	9	Y	53	55	1	1

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502	-	4616		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER																	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430																	
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644																	
02		1792	5055	-0-	3263 B	27148	1776	3	3279	9	N	2981	2959	1			50
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			27148												
03		1984	5149	-0-	3165 B	30313	1905	3	3244	9	N	2949	2865	1			134
04		1920	4771	-0-	2851 B	33164	1454	3	3317	9	N	3015	3045	1			104
05		1984	3046	-0-	1062 B	34226	568	3	2478	9	N	2253	2331	1			26
06		1920	4251	-0-	2331 B	36557	1820	3	2431	9	N	2210	2076	1			160
07		1954	4600	-0-	2646 B	39203	2014	3	2586	9	N	2351	2485	1			26

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258																	
02		476 N	386	-0-	-90 B	-0-	307	3	79	9	N	72	80	1			105
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	188	3	40	9	N	36	47	1			94
04		450 N	118	-0-	-332 B	-0-	65	3	53	9	N	48	77	1			65
05		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	310	3	77	9	N	70	38	1			97
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	281	3	10	9	N	9	64	1			42
*07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	642	3	77	9	N	70	66	1			46

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246																	
02		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	867	3	376	9	N	342	382	1			143
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	691	3	370	9	N	336	387	1			92
04		900 N	549	-0-	-351 B	-0-	158	3	391	9	N	355	367	1			80
05		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	715	3	349	9	N	317	178	1			219
06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	914	3	388	9	N	353	337	1			235
*07		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	1721	3	430	9	N	391	374	1			252

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071 LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989																	
02		112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-					89
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					89
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10	9	N	9					98
05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	142	2	4	9	N	4					102
06		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	78	2	2	9	N	2					104
*07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					104

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071									
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8748 - 8820	
02		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
04		870 N	344	-0-	-526	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		870 N	178	-0-	-692	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07		341 N	83	-0-	-258	B	-0-	83	3	N	-0-		-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566									
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	N	-0-		-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2	N	-0-		-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-		-0-
*07		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		840 N	740	-0-	-100	B	-0-	740	3	N	-0-		157
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3	N	-0-		157
04		840 N	707	-0-	-133	B	-0-	707	3	N	-0-		157
05		806 N	576	-0-	-230	B	-0-	576	3	N	-0-		157
06		840 N	608	-0-	-232	B	-0-	608	3	N	-0-		157
07		744 N	655	-0-	-89	B	-0-	655	3	N	-0-		157

WALTON, J. B.				63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		3679 N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4548 N	4548	-0-	-0-	B	-0-	4548	3	N	-0-		-0-
04		4375 N	4375	-0-	-0-	B	-0-	4375	3	N	-0-		-0-
05		2480 N	302	-0-	-2178	B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
06		4193 N	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193	3	N	-0-		-0-
*07		4722 N	4722	-0-	-0-	B	-0-	4722	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASH				WELL #:	2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	410	-0-	410	B	410	410	2	N	-0-	-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688
02		8344	7784	-0-	-560	B	-7336	7784	3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7336								
03		9238	8729	-0-	-509	B	-7845	8729	3	N	-0-	-0-
04		8940	7240	-0-	-1700	B	-9545	7240	3	N	-0-	-0-
05		9052 #	8679	-0-	-373	B	-9918	8679	3	N	-0-	-0-
06		8760 #	8228	-0-	-532	B	-10450	8228	3	N	-0-	-0-
07		8742 #	7580	-0-	-1162	B	-11612	7580	3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	3068	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3007 N	553	-0-	-2454	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
04	3516 N	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	3	N	-0-	-0-
05	4687 N	4687	-0-	-0-	B	-0-	4687	3	N	-0-	-0-
06	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166	3	N	-0-	-0-
*07	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	3	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
02	392 N	53	-0-	-339	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	N	-0-	-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	3892 N	3885	-0-	-7	B	-0-	3885	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4247 N	4086	-0-	-161	B	-0-	4086	3	N	-0-	-0-
04	4110 N	3680	-0-	-430	B	-0-	3680	3	N	-0-	-0-
05	4309 N	278	-0-	-4031	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
06	4280 N	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	3	N	-0-	-0-
*07	4383 N	4383	-0-	-0-	B	-0-	4383	3	N	-0-	-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	112 N	47	-0-	-65	B	-0-	47	3	Y	-0-	56
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3	Y	-0-	56
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	Y	-0-	56
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	Y	-0-	56
06	90 N	25	-0-	-65	B	-0-	25	3	Y	-0-	56
07	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3	Y	-0-	56

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	Y	-0-		63
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	Y	-0-		63
04	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3	Y	-0-		63
05	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	Y	-0-		63
06	840 N	795	-0-	-45	B	-0-	795	3	Y	-0-		63
*07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3	Y	-0-		63

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500	
02	8400 N	7851	-0-	-549	B	15069	7851	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 15069											
03	9300 N	8678	-0-	-622	B	14447	8678	3	Y	-0-		-0-
04	9000 N	8294	-0-	-706	B	13741	8294	3	Y	-0-		-0-
05	8757 N	8518	-0-	-239	B	13502	8518	3	Y	-0-		-0-
06	8460 N	8516	-0-	56	B	13558	8516	3	Y	-0-		-0-
*07	8742 N	8466	-0-	-276	B	13282	8466	3	Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-225			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -225											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	44	3	1	9	1	1

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 117280											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180	
02	4928	6211	-0-	1283	B	284007	6211	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 284007											
03	5456	5493	-0-	37	B	284044	5493	3	N	-0-		-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280	B	278764			N	-0-		-0-
05	5456	7570	-0-	2114	B	280878	7570	3	N	-0-		-0-
06	5280	8275	-0-	2995	B	283873	8275	3	N	-0-		-0-
07	5456	11532	-0-	6076	B	289949	11532	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4928	4533	-0-	-395 B	122482	4533	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			122482								
03		5456	4730	-0-	-726 B	121756	4730	3		N	-0-		-0-
04		5280	4511	-0-	-769 B	120987	4511	3		N	-0-		-0-
05		5456	4296	-0-	-1160 B	119827	4296	3		N	-0-		-0-
06		5280	3056	-0-	-2224 B	117603	3056	3		N	-0-		-0-
*07		5456	3904	-0-	-1552 B	116051	3904	3		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
02		5012	9260	-0-	4248 B	380796	9260	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			380796								
03		5549	10765	-0-	5216 B	386012	10765	3		N	-0-		-0-
04		5370	11245	-0-	5875 B	391887	11245	3		N	-0-		-0-
05		5549	11702	-0-	6153 B	398040	11702	3		N	-0-		-0-
06		5370	8337	-0-	2967 B	401007	8337	3		N	-0-		-0-
07		5549	11364	-0-	5815 B	406822	11364	3		N	-0-		-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
02		2772 #	2252	-0-	-520 B	-2166	2252	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2166								
03		3038 #	2576	-0-	-462 B	-2628	2576	3		N	-0-		-0-
04		2940 #	2553	-0-	-387 B	-3015	2553	3		N	-0-		-0-
05		2728 #	2508	-0-	-220 B	-3235	2508	3		N	-0-		-0-
06		2490 #	1990	-0-	-500 B	-3735	1990	3		N	-0-		-0-
07		2635 #	1193	-0-	-1442 B	-5177	1193	3		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
02		T. A.	124	-0-	124 B	30	124	3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			30								
03		14B2 EXT	201	-0-	201 B	231	201	3		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	803	-0-	803 B	1034	803	3		Y	-0-		-0-
05		1930 R	896	-0-	-1034 B	-0-	896	3		Y	-0-		-0-
06		794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		Y	-0-		-0-
*07		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-610						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
02		28 #	27	-0-	-1	B	-568	27 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-55		CANCELLED UNDERAGE ->	-513						
03		31 #	45	-0-	14	B	-41	45 3	N	-0-			-0-
04		138 R	179	-0-	41	B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
05		199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06		176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07		186 #	61	-0-	-125	B	-125	61 3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
02		560 #	535	-0-	-25	B	-63	535 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-63									
03		811 R	874	-0-	63	B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
04		3842 R	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842 3	N	-0-			-0-
05		3885 R	3885	-0-	-0-	B	-0-	3885 3	N	-0-			-0-
06		3441 R	3441	-0-	-0-	B	-0-	3441 3	N	-0-			-0-
*07		1185 R	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	84 #	69	-0-	-15 B	-3026	69	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-173	CANCELLED UNDERAGE ->	-2853							
03	62 #	112	-0-	50 B	-123	112	3		N	-0-			-0-
04	323 R	446	-0-	123 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	465 #	152	-0-	-313 B	-313	152	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
02	3164 #	3087	-0-	-77 B	-5963	3087	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5684	CANCELLED UNDERAGE ->	-279							
03	2697 #	5040	-0-	2343 B	-3341	5040	3		N	-0-			-0-
04	3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-7121				N	-0-			-0-
05	3906 #	-0-	-0-	-3906 B	-11027				N	-0-			-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020 B	-15047				N	-0-			-0-
07	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-19201				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
02	56 #	41	-0-	-15 B	-402	41	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->	-250							
03	31 #	68	-0-	37 B	-115	68	3		N	-0-			-0-
04	153 R	268	-0-	115 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	124 #	91	-0-	-33 B	-33	91	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
02	1540 #	1489	-0-	-51 B	-2752	1489	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-737	CANCELLED UNDERAGE ->	-2015							
03	1612 #	1268	-0-	-344 B	-1081	1268	3		Y	-0-			-0-
04	1530 #	4	-0-	-1526 B	-2607	4	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	1384	-0-	1384 B	-1223	1384	3		Y	-0-			-0-
06	1590 #	1473	-0-	-117 B	-1340	1473	3		Y	-0-			-0-
07	1643 #	1600	-0-	-43 B	-1383	1600	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370													
02	3724 #	3055	-0-	-669 B	-5347	3055	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1967	CANCELLED UNDERAGE ->	-3380							
03	4092 #	3169	-0-	-923 B	-2890	3169	3		Y	-0-			-0-
04	3870 #	700	-0-	-3170 B	-6060	700	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	3982	-0-	3982 B	-2078	3982	3		Y	-0-			-0-
06	3270 #	224	-0-	-3046 B	-5124	224	3		Y	-0-			-0-
07	3379 #	4117	-0-	738 B	-4386	4117	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155													
02	1792 #	1814	-0-	22 B	-6283	1814	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4823	CANCELLED UNDERAGE ->	-1460							
03	1798 #	1927	-0-	129 B	-4694	1927	3		Y	-0-			-0-
04	1800 #	1850	-0-	50 B	-4644	1850	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	1679	-0-	1679 B	-2965	1679	3		Y	-0-			-0-
06	1950 #	219	-0-	-1731 B	-4696	219	3		Y	-0-			-0-
07	2015 #	2472	-0-	457 B	-4239	2472	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310					Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-310								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100			
02	4928	2583	-0-	-2345	B	15768	2583	3			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15768											
03	5456	1001	-0-	-4455	B	11313	1001	3			Y	-0-			-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280	B	6033					Y	-0-			-0-
05	5456	2885	-0-	-2571	B	3462	2885	3			Y	-0-			-0-
06	5280	3078	-0-	-2202	B	1260	3078	3			Y	-0-			-0-
*07	4393 R	3133	-0-	-1260	B	-0-	3133	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050			
02	1708 #	1284	-0-	-424	B	-1649	1284	3			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1649											
03	1891 #	363	-0-	-1528	B	-3177	363	3			Y	-0-			-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	B	-4677					Y	-0-			-0-
05	0 #	957	-0-	957	B	-3720	957	3			Y	-0-			-0-
06	1380 #	1021	-0-	-359	B	-4079	1021	3			Y	-0-			-0-
07	1426 #	1039	-0-	-387	B	-4466	1039	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170			
02	616 #	580	-0-	-36	B	-406	580	3			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-406											
03	682 #	655	-0-	-27	B	-433	655	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	631	-0-	-89	B	-522	631	3			Y	-0-			-0-
05	53 R	575	-0-	522	B	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
06	720 #	475	-0-	-245	B	-245	475	3			Y	-0-			-0-
07	651 #	401	-0-	-250	B	-495	401	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378			COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		392 #	274	-0-	-118 B	-573	274 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-573							
03		372 #	100	-0-	-272 B	-845	100 3	Y	-0-			-0-
04		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1145		Y	-0-			-0-
05		0 #	284	-0-	284 B	-861	284 3	Y	-0-			-0-
06		300 #	303	-0-	3 B	-858	303 3	Y	-0-			-0-
07		310 #	298	-0-	-12 B	-870	298 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836			COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 - 9160
02		1255 R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1178 #	479	-0-	-699 B	-699	479 3	Y	-0-			-0-
04		1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-1839		Y	-0-			-0-
05		0 #	1375	-0-	1375 B	-464	1375 3	Y	-0-			-0-
06		1350 #	1467	-0-	117 B	-347	1467 3	Y	-0-			-0-
07		1395 #	1493	-0-	98 B	-249	1493 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144			COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226
02		2380 #	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4896							
03		1922 #	960	-0-	-962 B	-5858	960 3	Y	-0-			-0-
04		1620 #	4675	-0-	3055 B	-2803	4675 3	Y	-0-			-0-
05		0 #	1768	-0-	1768 B	-1035	1768 3	Y	-0-			-0-
06		1440 #	1372	-0-	-68 B	-1103	1372 3	Y	-0-			-0-
07		2852 #	1396	-0-	-1456 B	-2559	1396 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145			COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291
02		1540 #	1270	-0-	-270 B	-872	1270 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-872							
03		1705 #	463	-0-	-1242 B	-2114	463 3	Y	-0-			-0-
04		1440 #	3010	-0-	1570 B	-544	3010 3	Y	-0-			-0-
05		1309 R	1853	-0-	544 B	-0-	1853 3	Y	-0-			-0-
06		1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	Y	-0-			-0-
07		2790 #	1428	-0-	-1362 B	-1362	1428 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268			COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262
02		812 #	721	-0-	-91 B	-899	721 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-485	CANCELLED UNDERAGE ->	-414					
03		899 #	812	-0-	-87 B	-572	812 3	Y	-0-			-0-
04		960 #	783	-0-	-177 B	-749	783 3	Y	-0-			-0-
05		42 R	791	-0-	749 B	-0-	791 3	Y	-0-			-0-
06		900 #	736	-0-	-164 B	-164	736 3	Y	-0-			-0-
07		806 #	621	-0-	-185 B	-349	621 3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9280 - 9335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280			COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960 PERF.	9273 - 9278
02	840 #	263	-0-	-577	B	-3239	14 3	249 9	Y	226	352 1	120
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3231	CANCELLED UNDERAGE ->		33 3	209 9	Y	190	181 1	129
03	930 #	242	-0-	-688	B	-3919	38 3	135 9	Y	123		252
04	510 #	173	-0-	-337	B	-4256			Y	-0-		252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4256	5 3	40 9	Y	36		288
06	T. A.	45	-0-	45	B	-4211	16 3	75 9	Y	68	182 1	174
07	T. A.	91	-0-	91	B	-4120						

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853			COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9620 - 9630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854			COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995 PERF.	9350 - 9355
02	28 #	3	-0-	-25	B	-366	3 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->		2 3		Y	-0-		-0-
03	5 #	2	-0-	-3	B	-307	1 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	1	-0-	-29	B	-336	1 3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	B	-335			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532			COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9448 - 9453
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913			COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945 PERF.	9360 - 9496
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PURE-WALTON		WELL #: 3E		RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9315 - 9337	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 21		RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9015 - 9035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9634	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 4EB		RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9340 - 9360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 5E		RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9432 - 9441	
02	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81 3	Y	-0-		301	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				81							
03	14B2 EXT	10	-0-	10 B	91	10 3	Y	-0-		301	
04	14B2 EXT	40	-0-	40 B	131	40 3	Y	-0-		301	
05	14B2 EXT	2	-0-	2 B	133	2 3	Y	-0-		301	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	133		Y	-0-		301	
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	134	1 3	Y	-0-		301	

PURE-WALTON		WELL #: 14E		RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9904 - 9950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
02		2940 #	2020	-0-	-920 B	-5243	2020	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5226	CANCELLED UNDERAGE ->			-17				
03		2697 #	345	-0-	-2352 B	-7578	345	3	N	-0-		-0-
04		2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-9858			N	-0-		-0-
05		2232 #	703	-0-	-1529 B	-11387	703	3	N	-0-		-0-
06		2160 #	750	-0-	-1410 B	-12797	750	3	N	-0-		-0-
07		2232 #	763	-0-	-1469 B	-14266	763	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-		-0-
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011									
BASHARA, M. J.				WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-	
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-	
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-	

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071					WALTON ESTATE "A"			
				WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225					CRUM			
				WELL #:	1	RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2490 - 2606
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-

CRUM				WELL #:	6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 - 2525
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE -14-				WELL #:	1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					WALTON, J B			
				WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	24 3	Y	13	13	1	3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	14 9		Y	9	10	1	2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	7	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7	1	3

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8859 - 8990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.		802215											
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867											
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371	
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	310 1	1450 2	N	-0-				-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310 1	4304 2	N	-0-				-0-
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	310 1	4183 2	N	-0-				-0-
05	2480 X	971	-0-	-1509	-0-	310 1	661 2	N	-0-				-0-
06	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	310 1	2699 2	N	-0-				-0-
*07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	310 1	3595 2	N	-0-				-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	310 1	952 2	N	-0-				-0-
03	3100 N	3135	-0-	35	-0-	310 1	2825 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	3057	-0-	57	92	310 1	2747 2	N	-0-				-0-
05	1395 N	743	-0-	-652	-0-	310 1	433 2	N	-0-				-0-
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	310 1	1772 2	N	-0-				-0-
*07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	310 1	2362 2	N	-0-				-0-

L. N. D. (ATOKA)			50526 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077										
PECOS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288 - 15350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA ESCALERA (ATOKA)			50718 020		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY			257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9			WELL #:	1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	18874 - 18990	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	

LA ESCALERA (SHALE)			50718 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			945936										
LA ESCALERA 45			WELL #:	1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA VISTA (FUSSELMAN)			51100 500		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.			660886										
GARDEN CITY 5			WELL #:	1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	188	
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	369	3	108	9	N	98	130
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	468	3	107	9	N	97	227
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	550	3	108	9	N	98	150
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	518	3	94	9	N	85	235
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	513	3	99	9	N	90	145

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)			53010 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750										
TAFT			WELL #:	1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	N/A	
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	90
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	Y	15	105
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12	117
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	492	2	12	9	Y	11	128
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9	137
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11	148

CHALKEY			WELL #:	2	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A	
02	1008	#	902	-0-	-106	-0-	902	2			Y	-0-	-0-
03	1116	#	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-	-0-
04	1020	#	969	-0-	-51	-0-	969	2			Y	-0-	-0-
05	1054	#	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-	-0-
06	990	#	687	-0-	-303	-0-	687	2			Y	-0-	-0-
07	992	#	911	-0-	-81	-0-	911	2			Y	-0-	-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
CHALKLEY "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	4378 - 4555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10			163
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14			177
04	720 #	686	-0-	-34	-0-	678	2	8	9	Y	7	157	1	27
05	744 #	631	-0-	-113	-0-	624	2	7	9	Y	6			33
06	720 #	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6			39
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	552	2	14	9	Y	13			52

CHALKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532		
02	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-			-0-
03	2666 #	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2			Y	-0-			-0-
04	2580 #	1285	-0-	-1295	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
05	2666 #	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
06	2580 #	1232	-0-	-1348	-0-	1232	2			Y	-0-			-0-
07	2635 #	2139	-0-	-496	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183317	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	1505 - 4572		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1	187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	178	1	218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	186	1	170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	347	1	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	179	1	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	179	1	50

RAYNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4242 - 4574		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681												
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777												
UNIVERSITY 41-21		WELL #:		1	RRCID ->	074260	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	20776	PERF.	N/A		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.// 53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-			149
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-			149
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3	N	-0-			149
05	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-	3750	3	N	3	3	9	152
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6699	3	N	12	13	9	164
*07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3	N	-0-			164

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294				
02	8876 X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2	N	-0-			47
03	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2	N	-0-			47
04	8910 X	7818	-0-	-1092	-0-	7706	2	N	102	112	9	149
05	8866 X	8003	-0-	-863	-0-	8003	2	N	-0-			149
06	8370 X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3	N	-0-			149
07	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	7525	3	N	-0-			149

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
LIVERMORE		WELL #: 1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828										
BLACK '100'			WELL #:	1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.	15179 - 15194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828										
BLACK "100"			WELL #:	1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.	15179 - 18155	
02	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	3		N	-0-		93
03	3720	X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	83	9	N	75	158 1 10
04	3750	X	2772	-0-	-978	-0-	2772	3			N	-0-	10
05	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	3			N	-0-	10
06	3240	X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3			N	-0-	10
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	10

DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
LASATER, R. M.			WELL #:	1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.	16045 - 16305	
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-	-0-
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2			N	-0-	-0-
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3246	2			N	-0-	-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-	-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	90	1	3946	2	N	-0-	-0-
07	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	30	1	3867	2	N	-0-	-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #:	1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654	
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-	37
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	37
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-	37
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-	37
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-	37
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	37

BLACK D			WELL #:	1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	16210 - 16224	
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	2	N	-0-	-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2	N	-0-	-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-	-0-

G.D. HOUSTON			WELL #:	1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.	15700 - 16700	
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	48
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	48
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	807	2	9	9	N	8	56
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-	56
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	56
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	2	3	9	N	3	59

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907												
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-			-0-
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	N	-0-			-0-
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-			-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-			-0-
*06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	N	-0-			-0-
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		60620 X	40923	-0-	-19697	-0-	40861 2	62 9	N	56	175 1	136
03		67115 X	33380	-0-	-33735	-0-	33316 2	64 9	N	58		194
04		60360 X	56314	-0-	-4046	-0-	56234 2	80 9	N	73		267
05		57510 X	57510	-0-	-0-	-0-	57424 2	86 9	N	78	178 1	167
06		43860 X	25649	-0-	-18211	-0-	25619 2	30 9	N	27		194
07		58187 X	-0-	-0-	-58187	-0-			N	85	173 1	106

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		15092 X	14115	-0-	-977	-0-	14046 2	69 9	N	63		183
03		15903 X	9826	-0-	-6077	-0-	9783 2	43 9	N	39		222
04		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193 2		N	-0-		222
05		15717 X	15249	-0-	-468	-0-	15249 2		N	-0-		222
06		15120 X	7425	-0-	-7695	-0-	7425 2		N	-0-		222
07		15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-			N	14		236

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		7532 X	7329	-0-	-203	-0-	7329 3		N	-0-		30
03		8339 X	8124	-0-	-215	-0-	8124 3		N	-0-		30
04		8040 X	6886	-0-	-1154	-0-	6886 3		N	-0-		30
05		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3		N	-0-		30
06		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 3		N	-0-		30
07		8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960 3		N	-0-		30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475 2		N	-0-		162
03		2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390 2		N	-0-		162
04		2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183 2		N	-0-		162
05		2759 N	2165	-0-	-594	-0-	2165 2		N	-0-		162
06		2310 N	1702	-0-	-608	-0-	1702 2		N	-0-		162
07		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		162

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		16940 X	1684	-0-	-15256	-0-	54 1	1630 3	N	-0-		64
03		21049 X	1854	-0-	-19195	-0-	1854 3		N	-0-		64
04		20370 X	16305	-0-	-4065	-0-	621 1	15684 3	N	-0-		64
05		21049 X	19071	-0-	-1978	-0-	19071 3		N	-0-		64
06		18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923 3		N	-0-		64
*07		20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20438 3		N	-0-		64

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777										
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012										
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A										
02	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	314
03	34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	403
04	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	33519	2	33	9	433
05	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	34129	2	26	9	87
06	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	120	1	32334	2	117
						33	9			
*07	32919 X	32919	-0-	-0-	-0-	32889	2	30	9	144

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731										
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			-0-
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			-0-
04	4140 X	3900	-0-	-240	-0-	3900	2			-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			-0-
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	42	1	4635	2	-0-
*07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A										
02	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	204
03	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	239
04	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	17099	2	22	9	259
05	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	17353	2	20	9	103
06	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14499	2	13	9	115
*07	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20777	2	21	9	134

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A										
02	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			180
03	10416 X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			180
04	10080 X	7192	-0-	-2888	-0-	7192	2			180
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			180
06	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	180	1	10988	2	180
*07	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	60	1	10592	2	185
						6	9			

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012						
BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	046699	COMPL. DATE	04/13/1969	TOTAL DEPTH	20250 PERF. N/A
02	14B	DENY	183	-0-	183	310	183	2	N	-0-
03	14B	DENY	28	-0-	28	338	28	2	N	-0-
04		338 X	-0-	-0-	-338	-0-			N	-0-
05		217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2	N	-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300 PERF. N/A
*01		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2	N	-0-
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-
03		6944 X	6765	-0-	-179	-0-	6765	2	N	-0-
04		6720 X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2	N	-0-
05		6944 X	6578	-0-	-366	-0-	6578	2	N	-0-
06		6720 X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2	N	-0-
07		6944 X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2	N	-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		524907	RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225 PERF. N/A
HILL, DOROTHY		WELL #:		1						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)		WELL #:		54335 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012						
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268 PERF.16140 - 16668
02	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	136
03	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	136
04	2430	#	2351	-0-	-79	-0-	2351	2	N	136
05	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	136
06	2580	#	2497	-0-	-83	-0-	2497	2	N	136
07	2666	#	2574	-0-	-92	-0-	2574	2	N	136

LOWE (ATOKA)		WELL #:		55256 030	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726						
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #:		1	RRCID ->	144926	COMPL. DATE	03/03/1953	TOTAL DEPTH	13560 PERF.11220 - 11257
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3	N	65
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	65
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	65
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	65
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3	N	65
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	65

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4870 X	799	-0-	-4071	-0-	310 1	486 3	Y	3	2 1		2
*03	930 N	479	-0-	-451	-0-	310 3	99 3	Y	7	7 1		2
*04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	62 4	8 9	Y	-0-	1 1		1
*05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635										
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635										
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750		PERF.15224 - 16019				
02	2072	1938	-0-	-134	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	5876	4085	-0-	-1791	-0-	4085	2			N	-0-			-0-
04	12050	7135	-0-	-4915	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
05	2294	13175	-0-	10881	10881	13175	2			N	-0-			-0-
06	2220	16871	-0-	14651	25532	16856	2	15	4	N	-0-			-0-
07	2294	26804	-0-	24510	50042	26804	2			N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696												
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935		PERF.12080 - 12130				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747												
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866				
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2809	3			N	-0-	130	1	183
03	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3068	3			N	-0-			183
04	3660 X	2675	-0-	-985	-0-	2675	3			N	-0-			183
05	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	3022	3			N	-0-			183
06	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	3246	3			N	-0-			183
*07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			183

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1270 3	231 9	N	210	182 1		127
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1835 3	193 9	N	175	169 1		133
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2070 3	133 9	N	121	166 1		88
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1412 3	30 9	N	27			115
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1828 3	55 9	N	50			165
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1262 3	174 9	N	158	158 1		165

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			155
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			155
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			155
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			155
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			155
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
 SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 HORTON OILFIELD SERVICES 401740
 REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740								
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

 MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
 REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

 REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						27

 REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

 REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

 SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

 MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
SONORAN ENERGY INC.		//CONT.//		802215								
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 - 2877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182				CNTY: REEVES				
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900				
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	588	2	28	4	Y	87	79	1	20
							96	9							
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	643	2	29	4	Y	104	113	1	11
							114	9							
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	601	2	47	4	Y	97	93	1	15
							107	9							
05	DLQ	G-10	757	-0-	757	757	582	2	65	4	Y	100	96	1	19
							110	9							
06	DLQ	G-10	771	-0-	771	1528	641	2	21	4	Y	99	99	1	19
							109	9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1528					Y	NO RPT			19

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION				665684								
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4719 - 4770	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890	830	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300									
ARCO "L"			WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER)			59030	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.			945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466	
02	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	24227	2	N	-0-		-0-
03	28830	X	25903	-0-	-2927	-0-	25903	2	N	-0-		-0-
04	26820	X	22257	-0-	-4563	-0-	22257	2	N	-0-		-0-
05	27714	X	21798	-0-	-5916	-0-	21798	2	N	-0-		-0-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2	N	-0-		-0-
07	26815	X	26235	-0-	-580	-0-	26235	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960)			59337	333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 8960 - 8966	
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	15
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	1
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1903	2	2	9	Y	2
07	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	2

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357	500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING	
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
MCENTIRE			WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8326 - 8428	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		210
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:	218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682 - 3925	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	360	-0-	360	-0-	360	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	316	-0-	316	-0-	676	2			Y	-0-
*07	DLQ	G-10	289	-0-	289	-0-	965	2			Y	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 - 3946			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2290 N	1206	-0-	-1084	-0-	1206	2			Y	-0-				-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-				-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	760	-0-	760	1602	760	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	820	-0-	820	2422	820	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958			
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	516	-0-	516	1014	516	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	517	-0-	517	1531	517	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888			
SELF, M. B.		WELL #:		2											
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	336	3	359	9	N	326	179	1		347
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	333	3	548	9	N	498	555	1		290
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	348	3	312	9	N	284	365	1		209
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	379	3	289	9	N	263	179	1		293
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	365	3	353	9	N	321	338	1		276
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	380	3	301	9	N	274	361	1		189

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555											
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656			
02	2604 X	1693	-0-	-911	-0-	90	1	1603	3	N	-0-				-0-
03	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	90	1	238	3	N	-0-				-0-
04	2160 X	105	-0-	-2055	-0-	90	1	15	3	N	-0-				-0-
05	2232 X	602	-0-	-1630	-0-	90	1	512	3	N	-0-				-0-
06	2160 X	1096	-0-	-1064	-0-	90	1	1006	3	N	-0-				-0-
07	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	90	1	1451	3	N	-0-				-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)		WELL #:		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
COLGATE OPERATING, LLC		WELL #:		167327											
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
*06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250												
02	3416 #	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53	243
03	3782 #	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	101
04	3630 #	3417	-0-	-213	-0-	3373	3	44	9	N	40	141
05	3720 #	2588	-0-	-1132	-0-	2559	3	29	9	N	26	167
06	3600 #	1143	-0-	-2457	-0-	1132	3	11	9	N	10	177
07	3720 #	1465	-0-	-2255	-0-	1455	3	10	9	N	9	186
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	-	5209			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	-	5394			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			113
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	-	5215			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	-	5169			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	-	5149			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	-	5142			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	-	5157			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
LAYNE SWD, LLC				491460									
PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165		CAPACITY		CNTY: REEVES					
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			23
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	206	3	37	9	34			57
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	7			64
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			64
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	148	3	14	9	13			77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
U. S. NATIONAL				WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618															
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CALLON (PERMIAN) LLC		124807															
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.		660886															
PETREY		WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512									
02	11508 X		-0-	-0-	-11508					N	-0-					195	
03	12741 X		-0-	-0-	-12741					N	-0-					195	
04	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	3			N	-0-					195	
05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3			N	-0-					195	
06	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-					195	
*07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3			N	-0-					195	

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474								
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUMPHREY		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400								
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154								
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RRIG EXPLORATION, LLC				732177								
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	3472 X	1918	-0-	-1554	-0-	33	2	Y	54	60	0	2
						9	4					
03	3844 X	2044	-0-	-1800	-0-	60	2	Y	76	76	0	2
						64	4					
04	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	105	2	Y	49	49	0	2
						8	4					
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4166	132	2	Y	40	41	0	1
						15	4					
06	5910 X	1744	-0-	-4166	-0-	134	2	Y	36	36	0	1
						22	4					
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	32	32	0	1
						55	4					

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	DLQ G-10	226	-0-	226	1787	3	2	Y	30	31	0	1
						1	4					
03	2113 N	326	-0-	-1787	-0-	8	2	Y	49	48	0	2
						9	4					
04	T. A.	57	-0-	57	57	3	2	Y	8	10	0	-0-
						9	9					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117																	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022																	

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																	
02	DLQ	G-10	321	-0-	321	1917	5	2	257	3	Y	53	54	0			2
03	2530	N	613	-0-	-1917	-0-	16	4	58	9							
							17	4	480	3	Y	91	90	0			3
04	1230	N	651	-0-	-579	-0-	30	2	100	9							
							2	4	536	3	Y	75	75	0			3
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	2	83	9							
							4	4	503	3	Y	71	71	0			3
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	34	2	78	9							
							6	4	387	3	Y	69	70	0			2
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	130	2	76	9							
							15	4	803	3	Y	71	70	0			3
									78	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480														
02	2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930	3	118	9	Y	107	151	1	55
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	129	1	90
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	489					Y	481	462	1	109
05	2168 N	1679	-0-	-489	-0-	1385	3	294	9	Y	267	287	1	89
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1689	3	215	9	Y	195	246	1	38
*07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1280	3	122	9	Y	111	96	1	53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-	
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		-0-	
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-	
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-		-0-	
06	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-		-0-	
07	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-		-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A	
02	2464 #	802	-0-	-1662	-0-	802	2		N	-0-			26
03	2387 #	978	-0-	-1409	-0-	978	2		N	-0-			26
04	1440 #	945	-0-	-495	-0-	945	2		N	-0-			26
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			26
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2		N	-0-			26
07	992 #	949	-0-	-43	-0-	949	2		N	-0-			26

JJH ENERGY COMPANY		427402											
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855	
02	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			53
03	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			53
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			53
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			53
*06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			53
*07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			53

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427											
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088											
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A	
02	756 #	464	-0-	-292	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	837 #	657	-0-	-180	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
*07	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-				-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-				-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				73
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				73
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				73
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				73
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			Y	-0-				-0-
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-				-0-
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-				-0-
05	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1159	2			Y	-0-				-0-
06	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-				-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	Y	12	12	1		1
03	496 N	97	-0-	-399	-0-	84	2	13	9	Y	12	12	1		1
04	480 N	49	-0-	-431	-0-	37	2	12	9	Y	11	11	1		1
05	496 N	37	-0-	-459	-0-	25	2	12	9	Y	11	11	1		1
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1		1
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	429	2	142	9	Y	129	132	1		6
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	484	2	156	9	Y	142	139	1		9
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	650	2	149	9	Y	135	132	1		12
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	728	2	147	9	Y	134	136	1		10
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	93	96	1		7
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	500	2	90	9	Y	82	82	1		7

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	241	-0-	-162	B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005			
02	672 N	657	-0-	-15	B	-0-	90 1	567 3	N	-0-	189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	99 1	875 3	N	-0-	189
04	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	96 1	852 3	N	-0-	189
05	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	99 1	887 3	N	-0-	189
06	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	96 1	136 3	N	-0-	189
07	806 N	735	-0-	-71	B	-0-	99 1	636 3	N	-0-	189

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949			
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2022											

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145			
02	868 #	794	-0-	-74		-0-	794 2	N	-0-	-0-	
03	961 #	611	-0-	-350		-0-	611 2	N	-0-	-0-	
04	811 R	811	-0-	-0-		-0-	811 2	N	-0-	-0-	
05	868 #	569	-0-	-299		-0-	569 2	N	-0-	-0-	
06	840 #	-0-	-0-	-840		-0-		N	-0-	-0-	
07	868 #	111	-0-	-757		-0-	111 2	N	-0-	-0-	

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A			
02	1745 N	1745	-0-	-0-		-0-	1745 2	N	-0-	-0-	
03	1881 N	1881	-0-	-0-		-0-	1881 2	N	-0-	-0-	
04	1791 N	1791	-0-	-0-		-0-	1791 2	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1626	-0-	-296		-0-	1626 2	N	-0-	-0-	
06	1830 N	1801	-0-	-29		-0-	1801 2	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1836	-0-	-24		-0-	1836 2	N	-0-	-0-	

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #:		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017											

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF. 18717 - 18856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC		//CONT.//		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SIEVERS A UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.	17060 - 17422
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
CATFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169311	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	18735	PERF.	15965 - 16746
02	224	X	140	-0-	-84	-0-	140	1	N	-0-		-0-
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	1	N	-0-		-0-
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	N	-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N	-0-
07	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	155	1	1015	2	N	-0-

VERMEJO 58		WELL #:		1	RRCID ->	219903	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	15504 - 17331
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-

VARDEN, DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	229845	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	14658 - 16686
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2	N	-0-		-0-

BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	261494	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	16885	PERF.	14396 - 16633
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	140	1	N	-0-		-0-
03	310	X	155	-0-	-155	-0-	155	1	N	-0-		-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	N	-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	2	N	-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-
07	1054	X	946	-0-	-108	-0-	155	1	791	2	N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143 2		N	-0-			98
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			98
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			98
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-			98
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			98
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	1450 3 117 9	997 4	N	106	16 8		166
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1347 3 78 9	960 4	N	71	10 8		227
04	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	554 3 119 9	746 4	N	108	181 1	20 8	134
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	681 3 133 9	465 4	N	121	171 1	14 8	70
06	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	642 3 122 9	555 4	N	111	7 8		174
*07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	2055 3 91 9	919 4	N	83	169 1		88

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15148 X	11291	-0-	-3857	-0-	11291 2		N	-0-			-0-
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2		N	-0-			-0-
04	23640 X	2096	-0-	-21544	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
05	24428 X	15809	-0-	-8619	-0-	15809 2		N	-0-			-0-
06	23640 X	143	-0-	-23497	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07	12493 X	10505	-0-	-1988	-0-	10505 2		N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	5 3	Y	2	1 0		1
03	T. A.	7	-0-	7	7	1 1 1 9	5 3	Y	1	2 0		-0-
04	T. A.	10	-0-	10	17	1 1 3 9	6 3	Y	3	2 0		1
05	T. A.	24	-0-	24	41	3 1 1 9	20 3	Y	1			2
06	T. A.	12	-0-	12	53	1 1 2 9	9 3	Y	2	2 0		2
*07	68 X	15	-0-	-53	-0-	2 1 1 9	12 3	Y	1	1 0		2

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993													
LONESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 210875		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 17640		PERF.16985 - 17426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02		171 N	171	-0-	-0-	42 1	115 3	Y	-0-		-0-		
						14 4							
03		403 N	403	-0-	-0-	82 1	299 3	Y	-0-		-0-		
						22 4							
04		308 N	308	-0-	-0-	58 1	237 3	Y	-0-		-0-		
						13 4							
05		226 N	226	-0-	-0-	49 1	169 3	Y	-0-		-0-		
						8 4							
06		390 N	276	-0-	-114	53 1	219 3	Y	-0-		-0-		
						4 4							
07		310 N	242	-0-	-68	62 1	179 3	Y	-0-		-0-		
						1 4							

OXY USA INC. 630591		MOORE-HOOPER		WELL #: 1		RRCID -> 154227		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 21893		PERF.16332 - 16657	
02		1152 N	1152	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-		
03		640 N	640	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-		
04		577 N	577	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-		
05		558 N	558	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-		
06		540 N	513	-0-	-27	513 3		N	-0-		-0-		
07		558 N	435	-0-	-123	435 3		N	-0-		-0-		

REGAN-MCELVAIN		WELL #: 17		RRCID -> 163201		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 21707		PERF.16100 - 16451			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WALSH & WATTS "83"		WELL #: 1		RRCID -> 232746		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 16750		PERF.15947 - 16500			
02		3052 X	153	-0-	-2899	153 2		Y	-0-		-0-		
03		1953 X	496	-0-	-1457	496 2		Y	-0-		-0-		
04		1890 X	42	-0-	-1848	42 2		Y	-0-		-0-		
05		1953 X	216	-0-	-1737	216 2		Y	-0-		-0-		
06		510 X	130	-0-	-380	130 2		Y	-0-		-0-		
07		496 X	21	-0-	-475	21 2		Y	-0-		-0-		

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653		GATAGA GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180900		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 19050		PERF.16388 - 16645	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623		RUSSELL, F. D.		WELL #: 2		RRCID -> 248312		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15997 - 16845	
02		5600 X	628	-0-	-4972	628 3		N	-0-		-0-		
03		6076 X	-0-	-0-	-6076			N	-0-		-0-		
04		6030 X	-0-	-0-	-6030			N	-0-		-0-		
05		6231 X	628	-0-	-5603	628 3		N	-0-		-0-		
06		6030 X	-0-	-0-	-6030			N	-0-		-0-		
07		682 X	-0-	-0-	-682			N	-0-		-0-		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	128 2			N	-0-					-0-
03		279 N	62	-0-	-217	-0-	62 2			N	-0-					-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-					-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-					-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-					-0-
07		372 N	4	-0-	-368	-0-	4 2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A								
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-					-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349						
POULTER GAS UNIT																
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-					-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-					-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-					-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3			N	-0-					-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397								
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-					-0-
*07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518														
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328														
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
VENTEX OPERATING CORP. 884527														
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546														
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			134
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1085	3	7	9	N	6		140
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	3	30	9	N	27		167
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1113	3	1	9	N	1		168
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	913	3	12	9	N	11	152 1	27
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	N	2		29

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415														
02	2016	#	1612	-0-	-404	-0-	1392	3	220	9	N	200	180 1	279
03	2232	#	400	-0-	-1832	-0-	212	3	188	9	N	171	182 1	268
04	1950	#	1402	-0-	-548	-0-	1176	3	226	9	N	205	187 1	286
05	2015	#	1973	-0-	-42	-0-	1750	3	223	9	N	203	357 1	132
06	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2375	3	223	9	N	203	176 1	159
*07	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	1979	3	211	9	N	192	164 1	187

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140														
02	10080	X	7231	-0-	-2849	-0-	7231	3		N	-0-			-0-
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3		N	-0-			-0-
04	13230	X	11631	-0-	-1599	-0-	11631	3		N	-0-			-0-
05	13671	X	4038	-0-	-9633	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
06	13230	X	8457	-0-	-4773	-0-	8457	3		N	-0-			-0-
07	12028	X	5415	-0-	-6613	-0-	5415	3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410														
02	11760	X	11274	-0-	-486	-0-	11274	3		N	-0-			-0-
03	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3		N	-0-			-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-				N	-0-			-0-
05	12772	X	4786	-0-	-7986	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
06	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3		N	-0-			-0-
*07	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	3		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
PECOS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2912 X	2531	-0-	-381	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-		-0-
04		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	1040	-0-	-1936	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-		-0-
*07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-		-0-

FREEDOM ENERGY, INC.				285084							
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
02		29148 X	28568	-0-	-580	-0-	28568 2	N	-0-		-0-
03		32829 X	30971	-0-	-1858	-0-	30971 2	N	-0-		-0-
04		31770 X	30794	-0-	-976	-0-	30794 2	N	-0-		-0-
05		32829 X	27431	-0-	-5398	-0-	27431 2	N	-0-		-0-
06		31320 X	31264	-0-	-56	-0-	31264 2	N	-0-		-0-
07		31806 X	28937	-0-	-2869	-0-	28937 2	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
02		22932 X	20066	-0-	-2866	-0-	20066 2	N	-0-		-0-
03		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	26391 2	N	-0-		-0-
04		25680 X	25108	-0-	-572	-0-	25108 2	N	-0-		-0-
05		26536 X	21252	-0-	-5284	-0-	21252 2	N	-0-		-0-
06		25680 X	21639	-0-	-4041	-0-	21639 2	N	-0-		-0-
07		26381 X	23557	-0-	-2824	-0-	23557 2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
02		1848 N	1561	-0-	-287	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2	N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
HUDGINS 11		WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316 - 13336	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
YATES, SUN		WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983							
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961									
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961									
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				35		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47		115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23		138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15		153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32		185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32		217

OWEGO (TUBB)				67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899							
ARCO -Y-		WELL #:		1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
RECOVERY OPERATING LP				696542								
GS STATE				WELL #: 1	RRCID -> 223353	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14252	- 14320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3150	-0-	-938	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-			-0-
04	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG STATE				WELL #: 1	RRCID -> 233022	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14027	- 16850			
02	10472 X	8100	-0-	-2372	-0-	8100 2		N	-0-			-0-
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894 2		N	-0-			-0-
04	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-	8725 2		N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-			-0-
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829 2		N	-0-			-0-
07	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
HALEY BRINE COMPANY				345404								
HALEY 32				WELL #: 1	RRCID -> 244528	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1541	- 2500			
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC				653216								
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324	- 15334			
02	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	22548 2	1313 4	N	-0-			52
03	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14197 2	642 4	N	-0-			52
04	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	529 1	20974 2	N	-0-			52
05	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	19501 2	2293 4	N	-0-			52
*06	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	17761 2	4671 4	N	-0-			52
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT			52

ROARK "34"				WELL #: 1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266			
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	165 2	4290 4	N	-0-			40
03	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	16282 2	7 9	N	-0-			46
04	24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	24873 2		N	-0-			46
05	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	24938 2		N	-0-			46
*06	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21931 2		N	-0-			46
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			46

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596								
HALEY "32"				WELL #: 1	RRCID -> 171296	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010	PERF.15494	- 15514			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
STEWART 32		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603					
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				176
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11				187
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	751	3	88	9	N	80	5	8		262
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	N	18				280
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	670	3	87	9	N	79	165	1		194
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	668	3	35	9	N	32				226

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
AVERY 22		WELL #: 1		RRCID -> 280230		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10880 - 11770					
02	27888 X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0		676
						112	4	870	9						
03	30876 X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0		401
						8	4	953	9						
04	29880 X	19861	-0-	-10019	-0-	120	1	18710	3	N	937	731	0		607
						1031	9								
05	23932 X	16385	-0-	-7547	-0-	124	1	15746	3	N	446	571	0		482
						24	4	491	9						
06	21150 X	18315	-0-	-2835	-0-	120	1	17239	3	N	687	569	0		600
						200	4	756	9						
07	21359 X	19294	-0-	-2065	-0-	124	1	18277	3	N	709	770	0		539
						113	4	780	9						

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
COLLINGS, H.S.		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016					
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5250	3	167	9	Y	152	188	1		197
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64				261
04	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3544	3	135	9	Y	123	184	1		200
05	DLQ G-10	1998	-0-	1998	1998	1992	3	6	9	Y	5				205
06	DLQ G-10	738	-0-	738	2736	719	3	19	9	Y	17				222
07	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3737	970	3	31	9	Y	28	178	1		72

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
"SV" REBEL FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070	-	15750
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PLATFORM OPERATING, LLC		667928		CAPP'S FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150	-	15820
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-

CAPP'S FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11893	-	15594			
02	14308 X	12366	-0-	-1942	-0-	420	1	10864	3	N	854	910	1	30	8	240
						143	4	939	9							
03	15841 X	14372	-0-	-1469	-0-	13415	3	957	9	N	870	898	1			212
04	14430 X	13918	-0-	-512	-0-	450	1	10658	3	N	810	715	1			307
						1919	4	891	9							
05	14601 X	13797	-0-	-804	-0-	512	1	10592	3	N	743	891	1			159
						1876	4	817	9							
06	14130 X	12596	-0-	-1534	-0-	250	1	11597	3	N	681	525	1			315
						749	9									
07	14384 X	12369	-0-	-2015	-0-	512	1	9956	3	N	696	710	1			301
						1135	4	766	9							

XTO ENERGY INC.		945936		COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											70

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-											27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-											27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-											27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748	-	11868			
02	476 N	158	-0-	-318	-0-	147	3	11	9	Y	10	13	0			2
03	496 N	118	-0-	-378	-0-	118	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	390 N	59	-0-	-331	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-			-0-	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	2	0	1	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	4	0	4	
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	9	0	2	

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

02	3752 X	3513	-0-	-239	-0-	3424	3	89	9	Y	81	83	0	19
03	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0	11
04	4020 X	3942	-0-	-78	-0-	3905	3	37	9	Y	34	36	0	9
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4042	3	117	9	Y	106	89	0	26
06	3570 X	1804	-0-	-1766	-0-	1748	3	56	9	Y	51	49	0	28
*07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4923	3	42	9	Y	38	56	0	10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02	3612 X	256	-0-	-3356	-0-	246	3	10	9	Y	9	10	0	2
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1741	3	15	9	Y	14	13	0	3
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1440	3	39	9	Y	35	29	0	9
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	971	3	58	9	Y	53	49	0	13
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1802	3	32	9	Y	29	26	0	16
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3242	3	39	9	Y	35	42	0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12599	3	14	9	Y	13	27	0	46
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9533	3	63	9	Y	57	36	0	67
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8597	3	102	9	Y	93	72	0	88
05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9230	3	284	9	Y	258	193	0	153
06	6150 X	3498	-0-	-2652	-0-	3418	3	80	9	Y	73	148	0	78
07	6355 X	3928	-0-	-2427	-0-	3906	3	22	9	Y	20			98

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3268	3	4	9	Y	4	8	0	13
03	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3254	3	15	9	Y	14	10	0	17
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3831	3	21	9	Y	19	18	0	18
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8588	3	65	9	Y	59	42	0	35
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6368	3	45	9	Y	41	34	0	42
*07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37			79

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-			-0-
03	744 X	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
04	720 X	608	-0-	-112	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
02	2716 X	2198	-0-	-518	-0-	2144	3	54	9	Y	49	1	1	317
03	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2490	3	69	9	Y	63	215	0	165
04	2460 X	1915	-0-	-545	-0-	1892	3	23	9	Y	21			186
05	T. A.	1835	-0-	-1835	-0-	1791	3	44	9	Y	40	78	0	148
06	T. A.	2007	-0-	-2007	-0-	3842	3	33	9	Y	30			178
07	T. A.	1041	-0-	-1041	-0-	4883	3	37	9	Y	34			212

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639				
02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9088	3	14	9	Y	13	22	0	39
03	8184 X	6460	-0-	-1724	-0-	6382	3	78	9	Y	71	30	0	80
04	7920 X	5079	-0-	-2841	-0-	4976	3	103	9	Y	94	85	0	89
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-	89	0	-0-
06	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	3			Y	-0-			-0-
*07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	3	31	9	Y	28			28

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716 - 11824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896 - 16179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11856 - 17146			
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	0	1
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	600 N	335	-0-	-265	-0-	293	3	42	9	Y	38	29	0	10
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	12	0	1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	0	1
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	1	0	-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801			
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3			Y	-0-			-0-
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-			-0-
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-			-0-
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-			-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-			-0-
*07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751			
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1			1
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14			15
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	3	20	9	Y	18	16	0	17
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	17	0	-0-
06	1470 N	3	-0-	-1467	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 - 15600			
02	4396 X	615	-0-	-3781	-0-	527	3	88	9	Y	80	75	0	19
03	4185 X	2389	-0-	-1796	-0-	2281	3	108	9	Y	98	96	0	21
04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1652	3	73	9	Y	66	70	0	17
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	967	3	57	9	Y	52	56	0	13
06	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83	9	Y	75	47	0	41
*07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4009	3	51	9	Y	46	75	0	12

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11964 - 15638						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648						
02	4032 X	3853	-0-	-179	-0-	3802	3	51	9	Y	46	35	0			11
03	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4029	3	103	9	Y	94	85	0			20
04	4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3699	3	84	9	Y	76	76	0			20
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3791	3	44	9	Y	40	50	0			10
06	4230 X	2982	-0-	-1248	-0-	2936	3	46	9	Y	42	29	0			23
07	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3888	3	43	9	Y	39	52	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12222 - 15190						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10920 - 12962						
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3890	3	103	9	Y	94	5	0			89
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-	89	0			-0-
06	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11914 - 15480						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11794 - 13411						
02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	197	9	Y	179	172	0			42
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7428	3	172	9	Y	156	165	0			33
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6843	3	122	9	Y	111	115	0			29
05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6969	3	118	9	Y	107	110	0			26
06	7530 X	5045	-0-	-2485	-0-	4905	3	140	9	Y	127	84	0			69
07	7688 X	4079	-0-	-3609	-0-	3915	3	164	9	Y	149	180	0			38

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3297 3	18 9	Y	16	32	0		55
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3794 3	39 9	Y	35	42	0		48
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2694 3	73 9	Y	66	52	0		62
05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1382 3	139 9	Y	126	114	0		74
06	2430 X	875	-0-	-1555	-0-	824 3	51 9	Y	46	72	0		48
07	2511 X	732	-0-	-1779	-0-	724 3	8 9	Y	7				55

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207	
02	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300 3		Y	-0-	4	0		-0-
03	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651 3		Y	-0-				-0-
04	7620 X	4020	-0-	-3600	-0-	4017 3	3 9	Y	3	2	0		1
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 3		Y	-0-	1	0		-0-
06	11280 X	4574	-0-	-6706	-0-	4574 3		Y	-0-				-0-
07	10292 X	7363	-0-	-2929	-0-	7362 3	1 9	Y	1	1	8		-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966	
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705 3	105 9	Y	95	12	0		110
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	539 3	69 9	Y	63	84	0		89
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	192 3	20 9	Y	18	90	0		17
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	454 3	51 9	Y	46	36	0		27
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	785 3	101 9	Y	92	26	0		93
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1037 3	83 9	Y	75				168

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454	
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4356 3	332 9	Y	302	306	0		72
03	5084 X	3690	-0-	-1394	-0-	3503 3	187 9	Y	170	206	0		36
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5889 3	307 9	Y	279	242	0		73
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5715 3	252 9	Y	229	246	0		56
06	4680 X	2802	-0-	-1878	-0-	2766 3	36 9	Y	33	71	0		18
07	4836 X	3786	-0-	-1050	-0-	3718 3	68 9	Y	62	64	0		16

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH		12102		PERF.12400 - 16202	
02	2800 N	1953	-0-	-847	-0-	3196	1933 3	20 9	Y	18	17	0	4
03	3100 N	2048	-0-	-1052	-0-	2144	2031 3	17 9	Y	15	16	0	3
04	3000 N	1987	-0-	-1013	-0-	1131	1972 3	15 9	Y	14	13	0	4
05	3100 N	2070	-0-	-1030	-0-	101	2059 3	11 9	Y	10	11	0	3
06	1980 N	1558	-0-	-422	-0-	1547 3	11 9	Y	10	7	0		6
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117 3	8 9	Y	7	11	0		2

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH		11971		PERF.13550 - 15400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

PARSLEY (DEVONIAN)			69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
GAULT, SARAH			WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

PAT BISHOP (YATES)			69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
SEGURO OIL AND GAS, LLC			763301											
SEALY SMITH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA)			69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
CONNELL "21"			WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1			35
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24			59
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6			65
05	620 N	471	-0-	-0-	-149	463	3	8	9	N	7			72
06	540 N	416	-0-	-0-	-124	412	3	4	9	N	4			76
07	496 N	424	-0-	-0-	-72	418	3	6	9	N	5			81

PAYTON (DEVONIAN)			69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
DELTA QUEEN			WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012											
BLAIR			WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1820 X		-0-	-0-	-1820					N	-0-			-0-
03	2015 X		-0-	-0-	-2015					N	-0-			-0-
04	1950 X		-0-	-0-	-1950					N	-0-			-0-
05	2015 X		-0-	-0-	-2015					N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.			421790											
BRITSON, J. O.			WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57	187
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1927	2	73	9	N	66	75
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1870	2	64	9	N	58	133
*05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2137	2	66	9	N	60	193
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	64
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2326	2	65	9	N	59	123

ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
02	1288 N	482	-0-	-806	-0-	482	3			N	-0-	195	
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1633	3	111	9	N	101	123	
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1614	3	95	9	N	86	209	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	3	75	9	N	68	100	
06	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67	167	
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1542	3	58	9	N	53	53	

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382				
02	32374 X	9510	-0-	-22864	-0-	840	1	8637	2	N	30	426
03	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8983	2	N	35	95
04	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	900	1	7459	2	N	69	164
05	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	930	1	7191	2	N	62	226
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14	240
*07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	930	1	2073	2	N	-0-	240

WTG EXPLORATION		945220		BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360	
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1	27	
03	DLQ G-10	2631	-0-	2631	3588	2587	2	44	9	Y	40	12	
04	DLQ G-10	2075	-0-	2075	5663	2053	2	22	9	Y	20	15	
05	DLQ G-10	2499	-0-	2499	8162	2473	2	26	9	Y	24	20	
06	10409 X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	24	
*07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2065	2	24	9	Y	22	11	

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)												
		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		882776										
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984			TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

8004 JV-P GRANDE												
		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106			

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PECOS BILL		700976										
		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370			

02	422	N	422	-0-	-0-		408 2	14 9	N	13		174
03	496	N	496	-0-	-0-		495 2	1 9	N	1		175
04	470	N	470	-0-	-0-		455 2	15 9	N	14	155 1	34
05	552	N	552	-0-	-0-		537 2	15 9	N	14		48
06	523	N	523	-0-	-0-		509 2	14 9	N	13		61
*07	661	N	661	-0-	-0-		644 2	17 9	N	15		76

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
KONE "A"		649264										
		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581			

02	839	N	839	-0-	-0-		839 3		N	-0-		175
03	819	N	819	-0-	-0-		773 3	46 9	N	42	170 1	47
04	694	N	694	-0-	-0-		672 3	22 9	N	20		67
05	806	N	690	-0-	-116		666 3	24 9	N	22		89
06	834	N	834	-0-	-0-		815 3	19 9	N	17		106
07	713	N	241	-0-	-472		220 3	21 9	N	19		125

RAYDEN												
REDMOND "B"		695567										
		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565			

02	1609	N	1609	-0-	-0-		1558 3	51 9	N	46		85
03	1829	N	1784	-0-	-45		1710 3	74 9	N	67	90 1	62
04	1710	N	1649	-0-	-61		1608 3	41 9	N	37		99
05	1767	N	1568	-0-	-199		1514 3	54 9	N	49		148
06	1740	N	1433	-0-	-307		1374 3	59 9	N	54	147 1	55
07	1705	N	981	-0-	-724		917 3	64 9	N	58		113

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)															
P.O.&G. OPERATING, LLC															
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT															
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	7001	-0-	7001	7001	7001	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	6425	-0-	6425	13426	6425	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	5439	-0-	5439	18865	5439	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	5662	-0-	5662	24527	5662	3			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	6144	-0-	6144	30671	6144	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472															
02	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-				-0-
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520															
02	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-				-0-
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)															
Q NATURAL RESOURCES, LLC															
HANSON ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)															
MORNINGSTAR OPERATING LLC															
MARSCHALL, HELEN U.															
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A															
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-				-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-				-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-				-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-				-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC															
IOWA REALTY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GARRD OIL COMPANY LLC 295079														
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264														
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083														
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70		205
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	66	9	N	60	170 1	95
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	66	9	N	60		155
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	54	9	N	49		204
07	682 N	284	-0-	-398	-0-	-0-	262	3	22	9	N	20		224

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264														
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-		66
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2		68
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19		87
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14		101
06	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8		109
07	1457 N	1036	-0-	-421	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12		121

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-		-0-
05	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
07	1209 N	386	-0-	-823	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		107
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		107
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52		159
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-		159
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-		159
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3		162

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MARTIN, BILLY RAY 528495
 ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			36
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			36
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3		N	-0-			36
05	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728	3		N	-0-			36
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344	1		N	-0-			36
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MULLOY OPERATING, INC. 593077
 HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3882 -	3908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3890 -	3906
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			66
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			66
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			66
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			66
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88 2		N	-0-			66
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			66

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908 -	3936
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475 -	3510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497 -	3532
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3350 -	3362
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
APV MCCAMEY LLC				028617						
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623						
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
 ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

02	1764 N	1428	-0-	-336	-0-	92	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1979	-0-	-377	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	120	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	124	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	1946	-0-	-286	-0-	124	1	1822	2	N	-0-					-0-

OWL PRODUCTION COMPANY, L.L.C. 629862
 TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
 FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667 3		N	-0-			36
03		2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015 3		N	-0-			36
04		2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962 3		N	-0-			36
05		1860 N	1042	-0-	-818	-0-	1042 3		N	-0-			36
06		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3		N	-0-			36
*07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		008481											
PLATINUM 218-34		WELL #: 2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	469 1	7237 3	Y	976	1029 0		531
							222 4	1074 9					
03		944 X	944	-0-	-0-	-0-	133 1	810 3	Y	1	84 0		448
							1 9						
04		44190 X	7347	-0-	-36843	-0-	851 1	5365 3	Y	1028	875 0		601
							1131 9						
05		45012 X	10632	-0-	-34380	-0-	1640 1	7753 3	Y	1006	1064 0		543
							132 4	1107 9					
06		14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	149 1	8347 3	Y	1320	1181 0		682
							85 4	1452 9					
07		9982 X	9098	-0-	-884	-0-	206 1	7779 3	Y	975	1087 0		570
							40 4	1073 9					

SPIRE 226-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	941 1	14505 3	Y	1050	1028 0		453
							5 4	1155 9					
03		17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	2200 1	13410 3	Y	1150	988 0		615
							300 4	1265 9					
04		30810 X	20847	-0-	-9963	-0-	2684 1	16928 3	Y	850	1082 0		383
							300 4	935 9					
05		31155 X	24893	-0-	-6262	-0-	4005 1	18934 3	Y	1484	1263 0		604
							322 4	1632 9					
06		25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	415 1	23218 3	Y	1313	1327 0		590
							237 4	1444 9					
*07		24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	584 1	22088 3	Y	1325	1348 0		567
							115 4	1458 9					

CORNELL 226-34		WELL #: 1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		33253 X	33253	-0-	-0-	-0-	1816 1	28001 3	Y	2996	2919 0		720
							140 4	3296 9					
03		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	1096 1	6683 3	Y	675	705 0		690
							841 4	743 9					
04		36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	4416 1	27854 3	Y	2732	2818 0		604
							841 4	3005 9					
05		34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	5454 1	25786 3	Y	2713	2640 0		677
							439 4	2984 9					
06		31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	499 1	27924 3	Y	2780	2870 0		587
							285 4	3058 9					
*07		32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	748 1	28254 3	Y	2895	2797 0		685
							147 4	3185 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 008481												
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	712 1	10983 3	Y	936	913 0				162
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	2 4	1030 9							-0-
04	69060 X	25059	-0-	-44001	-0-	76 1	464 3	Y	11	173 0				-0-
05	71362 X	31984	-0-	-39378	-0-	12 9								-0-
06	37909 X	37909	-0-	-0-	-0-	3250 1	20497 3	Y	1193	1193 0				-0-
*07	36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	1312 9								-0-
						5251 1	24822 3	Y	1354	1354 0				-0-
						422 4	1489 9							-0-
						631 1	35288 3	Y	1482	1482 0				-0-
						360 4	1630 9							-0-
						890 1	33629 3	Y	1768	1768 0				-0-
						175 4	1945 9							-0-

WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990		
02	116662 X	116662	-0-	-0-	-0-	6388 1	98495 3	Y	10294	10338 0				621
03	116053 X	116053	-0-	-0-	-0-	456 4	11323 9							640
04	115440 X	99482	-0-	-15958	-0-	14015 1	85429 3	Y	9676	9657 0				570
05	119288 X	89973	-0-	-29315	-0-	5965 4	10644 9							432
06	115440 X	82058	-0-	-33382	-0-	11610 1	73232 3	Y	7886	7956 0				418
07	119288 X	90123	-0-	-29165	-0-	5965 4	8675 9							459
						14008 1	66224 3	Y	7831	7969 0				418
						1127 4	8614 9							418
						1266 1	70810 3	Y	8417	8431 0				418
						723 4	9259 9							418
						2084 1	78750 3	Y	8073	8032 0				459
						409 4	8880 9							459

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569		
02	36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	1965 1	30305 3	Y	3452	3452 0				-0-
03	32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	254 4	3797 9							-0-
04	33540 X	30842	-0-	-2698	-0-	3892 1	23727 3	Y	2991	2991 0				-0-
05	34658 X	26248	-0-	-8410	-0-	1528 4	3290 9							-0-
06	33540 X	22525	-0-	-11015	-0-	3607 1	22748 3	Y	2690	2690 0				-0-
07	34658 X	25257	-0-	-9401	-0-	1528 4	2959 9							-0-
						4018 1	18995 3	Y	2647	2647 0				-0-
						323 4	2912 9							-0-
						375 1	21000 3	Y	851	851 0				-0-
						214 4	936 9							-0-
						536 1	20257 3	Y	3963	3963 0				-0-
						105 4	4359 9							-0-

PLATINUM 218-34		WELL #:		5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055		
02	0	85642	-0-	85642	85642	4513 1	69585 3	Y	10289	10289 0				-0-
03	0	277950	-0-	277950	363592	226 4	11318 9							-0-
04	590708 X	227116	-0-	-363592	-0-	33836 1	206254 3	Y	32586	32586 0				-0-
05	225153 X	191092	-0-	-34061	-0-	2015 4	35845 9							-0-
06	217890 X	166216	-0-	-51674	-0-	26971 1	170118 3	Y	25465	25465 0				-0-
07	225153 X	137785	-0-	-87368	-0-	2015 4	28012 9							-0-
						29106 1	137600 3	Y	20041	20041 0				-0-
						2341 4	22045 9							-0-
						2508 1	140287 3	Y	19990	19990 0				-0-
						1432 4	21989 9							-0-
						3092 1	116858 3	Y	15662	15662 0				-0-
						607 4	17228 9							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 008481													
PLATINUM 218-34A		WELL #:		1H	RRCID -> 292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	0	58128	-0-	58128	58128	3140 1	48415 3	Y	4693	4693	0	-0-			
						1411 4	5162 9								
03	0	216275	-0-	216275	274403	27742 1	169106 3	Y	16880	16880	0	-0-			
						859 4	18568 9								
04	470249 X	195846	-0-	-274403	-0-	24523 1	154678 3	Y	14351	14351	0	-0-			
						859 4	15786 9								
05	196881 X	165368	-0-	-31513	-0-	26371 1	124669 3	Y	11097	11097	0	-0-			
						2121 4	12207 9								
06	190530 X	123009	-0-	-67521	-0-	1953 1	109234 3	Y	9734	9734	0	-0-			
						1115 4	10707 9								
07	196881 X	117318	-0-	-79563	-0-	2764 1	104479 3	Y	8665	8665	0	-0-			
						543 4	9532 9								
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873			
02	0	61400	-0-	61400	61400	3491 1	53832 3	Y	3706	3706	0	-0-			
						4077 9									
03	0	164186	-0-	164186	225586	21422 1	130581 3	Y	8841	8841	0	-0-			
						2458 4	9725 9								
04	368828 X	143242	-0-	-225586	-0-	18225 1	114956 3	Y	6912	6912	0	-0-			
						2458 4	7603 9								
05	168268 X	134390	-0-	-33878	-0-	21855 1	103322 3	Y	6777	6777	0	-0-			
						1758 4	7455 9								
06	162840 X	128640	-0-	-34200	-0-	2125 1	118886 3	Y	5832	5832	0	-0-			
						1214 4	6415 9								
07	168268 X	115056	-0-	-53212	-0-	2823 1	106701 3	Y	4525	4525	0	-0-			
						554 4	4978 9								
PLATINUM 218-34 3H		WELL #:		3H	RRCID -> 292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11265	- 19005			
02	0	66011	-0-	66011	66011	3418 1	52712 3	Y	7382	7382	0	-0-			
						1761 4	8120 9								
03	0	227411	-0-	227411	293422	28091 1	171231 3	Y	24161	24161	0	-0-			
						1512 4	26577 9								
04	470766 X	177344	-0-	-293422	-0-	21377 1	134834 3	Y	17837	17837	0	-0-			
						1512 4	19621 9								
05	195827 X	183134	-0-	-12693	-0-	28297 1	133775 3	Y	17078	17078	0	-0-			
						2276 4	18786 9								
06	189510 X	179380	-0-	-10130	-0-	2767 1	154758 3	Y	18432	18432	0	-0-			
						1580 4	20275 9								
07	195827 X	141196	-0-	-54631	-0-	3243 1	122556 3	Y	13418	13418	0	-0-			
						637 4	14760 9								
ALCHEMIST ENERGY, LLC		011198		RRCID -> 292869		COMPL. DATE		01/06/2022		TOTAL		DEPTH 10747		PERF.11024 - 18385	
LOWE 74 UNIT		WELL #:		63H											
*01	0	93135	-0-	93135	93135	85008 3	8127 9	Y	7388	7388	0	-0-			
*02	0	115279	-0-	115279	208414	105742 3	9537 9	Y	8670	8670	0	-0-			
*03	0	130964	-0-	130964	339378	121383 3	9581 9	Y	8710	8710	0	-0-			
*04	471732 X	132354	-0-	-339378	-0-	122641 3	9713 9	Y	8830	8830	0	-0-			
*05	136797 X	136797	-0-	-0-	-0-	127274 3	9523 9	Y	8657	8657	0	-0-			
*06	125100 X	74585	-0-	-50515	-0-	69606 3	4979 9	Y	4526	4526	0	-0-			
07	129270 X	94719	-0-	-34551	-0-	88165 3	6554 9	Y	5958	5958	0	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198		WELL #: 72H		RRCID ->	292870	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.10988	- 18530			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		0		88860	-0-	88860		88860	80944	3	7916	9	Y	7196	7196	0	-0-
*02		0		114996	-0-	114996		203856	104958	3	10038	9	Y	9125	9125	0	-0-
*03		0		133922	-0-	133922		337778	122940	3	10982	9	Y	9984	9984	0	-0-
*04		474820	X	137042	-0-	-337778		-0-	125928	3	11114	9	Y	10104	10104	0	-0-
*05		136522	X	136522	-0-	-0-		-0-	126684	3	9838	9	Y	8944	8944	0	-0-
*06		131220	X	99808	-0-	-31412		-0-	92843	3	6965	9	Y	6332	6332	0	-0-
07		135594	X	123594	-0-	-12000		-0-	115371	3	8223	9	Y	7475	7475	0	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->		292924	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.11065	- 15974				
*01		0		75016	-0-	75016		75016	71476	3	3540	9	Y	3218	3218	0	-0-
*02		0		107173	-0-	107173		182189	100730	3	6443	9	Y	5857	5857	0	-0-
*03		0		117039	-0-	117039		299228	109922	3	7117	9	Y	6470	6470	0	-0-
*04		393873	X	94645	-0-	-299228		-0-	89632	3	5013	9	Y	4557	4557	0	-0-
*05		124062	X	91501	-0-	-32561		-0-	86089	3	5412	9	Y	4920	4920	0	-0-
*06		120060	X	59075	-0-	-60985		-0-	55611	3	3464	9	Y	3149	3149	0	-0-
07		124062	X	66343	-0-	-57719		-0-	62973	3	3370	9	Y	3064	3064	0	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		RRCID ->		284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163				
GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID ->		284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163				
02		27081	X	27081	-0-	-0-		-0-	26674	3	407	9	Y	370	390	0	4
03		48346	X	48346	-0-	-0-		-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0	41
04		54773	X	54773	-0-	-0-		-0-	52103	3	2	4	Y	2425	2440	0	26
									2668	9							
05		121600	X	121600	-0-	-0-		-0-	118884	3	201	4	Y	2286	2278	0	34
									2515	9							
06		38410	X	38410	-0-	-0-		-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0	51
									3146	9							
*07		40444	X	40444	-0-	-0-		-0-	37797	3	2647	9	Y	2406	2423	0	34

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID ->		284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015				
02		20886	X	20886	-0-	-0-		-0-	16534	3	4352	9	Y	3956	3978	0	43
03		25575	X	21333	-0-	-4242		-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0	32
04		24750	X	19155	-0-	-5595		-0-	16892	3	2263	9	Y	2057	2067	0	22
05		25575	X	16858	-0-	-8717		-0-	15331	3	1527	9	Y	1388	1389	0	21
06		24750	X	16701	-0-	-8049		-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0	61
07		23126	X	19534	-0-	-3592		-0-	14951	3	4583	9	Y	4166	4167	0	60

HOWELL		WELL #: 1H		RRCID ->		284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974	- 15976				
02		35785	X	35785	-0-	-0-		-0-	33347	3	2438	9	Y	2216	2207	0	24
03		42510	X	42510	-0-	-0-		-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0	13
									1403	9							
04		40383	X	40383	-0-	-0-		-0-	39255	3	1128	9	Y	1025	1027	0	11
05		46311	X	46311	-0-	-0-		-0-	43613	3	2698	9	Y	2453	2427	0	37
06		39390	X	39312	-0-	-78		-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0	26
07		40703	X	38714	-0-	-1989		-0-	35960	3	2754	9	Y	2504	2494	0	36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802													
KUDU B		WELL #:		1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854	- 16349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	19879	3	2064	9	Y	1876	1876	0	20
03		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0	21
04		15120 X	12239	-0-	-2881	-0-	10026	3	2	4	Y	2010	2010	0	21
							2211	9							
05		24304 X	11391	-0-	-12913	-0-	9285	3	1	4	Y	1914	1906	0	29
							2105	9							
06		23520 X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0	25
							1580	9							
07		24304 X	9377	-0-	-14927	-0-	8170	3	1207	9	Y	1097	1106	0	16
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415		
02		22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	17530	3	5235	9	Y	4759	4736	0	51
03		23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660	0	60
							6236	9							
04		24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	21162	3	49	4	Y	2617	2649	0	28
							2879	9							
05		24986 X	23843	-0-	-1143	-0-	20858	3	1	4	Y	2713	2700	0	41
							2984	9							
06		24180 X	19002	-0-	-5178	-0-	17578	3	12	4	Y	1284	1302	0	23
							1412	9							
07		24986 X	17699	-0-	-7287	-0-	15869	3	1830	9	Y	1664	1663	0	24
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807		
02		28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	26192	3	2791	9	Y	2537	2538	0	27
03		27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429	0	36
04		30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	27168	3	1	4	Y	2841	2847	0	30
							3125	9							
05		39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	34545	3	58	4	Y	4063	4032	0	61
							4469	9							
06		33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	29847	3	11	4	Y	3304	3306	0	59
							3634	9							
*07		37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	34331	3	2881	9	Y	2619	2640	0	38
LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200		
02		30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	26345	3	4610	9	Y	4191	4201	0	45
03		55913 X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298	0	45
							4728	9							
04		58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	53455	3	124	4	Y	4122	4123	0	44
							4534	9							
05		55760 X	55760	-0-	-0-	-0-	52440	3	89	4	Y	2937	2937	0	44
							3231	9							
06		53111 X	53111	-0-	-0-	-0-	50941	3	19	4	Y	1955	1964	0	35
							2151	9							
*07		53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	51217	3	2350	9	Y	2136	2140	0	31
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757		
02		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	20926	3	4654	9	Y	4231	4234	0	46
03		32643 X	18628	-0-	-14015	-0-	13908	3	4720	9	Y	4291	4292	0	45
04		20430 X	18261	-0-	-2169	-0-	14282	3	1	4	Y	3616	3623	0	38
							3978	9							
05		28334 X	18265	-0-	-10069	-0-	13337	3	1	4	Y	4479	4450	0	67
							4927	9							
06		27420 X	16257	-0-	-11163	-0-	12951	3	2	4	Y	3004	3018	0	53
							3304	9							
07		28334 X	15349	-0-	-12985	-0-	11950	3	1	4	Y	3089	3098	0	44
							3398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
AMEREDEV OPERATING, LLC			//CONT.//		019802											
MEERKAT			WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	33531	3	2289	9	Y	2081	2090	0		22
03		40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	37231	3	3733	9	Y	3394	3380	0		36
04		34080 X	33662	-0-	-418	-0-	31201	3	2461	9	Y	2237	2249	0		24
05		49836 X	49836	-0-	-0-	-0-	44776	3	5060	9	Y	4600	4555	0		69
06		36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	32183	3	3926	9	Y	3569	3575	0		63
07		35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	-0-	63	0		-0-

TIGER			WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342			
02		32653 X	32653	-0-	-0-	-0-	29523	3	3130	9	Y	2845	2845	0		31
03		26970 X	24405	-0-	-2565	-0-	21469	3	10	4	Y	2660	2663	0		28
							2926	9								
04		29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	26073	3	61	4	Y	3032	3028	0		32
							3335	9								
05		27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	24096	3	1	4	Y	2826	2816	0		42
							3109	9								
06		26100 X	19972	-0-	-6128	-0-	17757	3	12	4	Y	2003	2009	0		36
							2203	9								
07		26970 X	24210	-0-	-2760	-0-	20748	3	3462	9	Y	3147	3138	0		45

LION			WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355			
02		37491 X	37491	-0-	-0-	-0-	36905	3	586	9	Y	533	546	0		6
03		27063 X	20693	-0-	-6370	-0-	20661	3	32	9	Y	29	35	0		-0-
04		26190 X	25962	-0-	-228	-0-	23920	3	1	4	Y	1855	1835	0		20
							2041	9								
05		30335 X	30335	-0-	-0-	-0-	26861	3	1	4	Y	3157	3130	0		47
							3473	9								
06		28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	25779	3	17	4	Y	2365	2370	0		42
							2602	9								
07		27063 X	24243	-0-	-2820	-0-	22030	3	2213	9	Y	2012	2025	0		29

NE AXIS			WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710			
02		96023 X	96023	-0-	-0-	-0-	88635	3	7388	9	Y	6716	6677	0		72
03		99234 X	99234	-0-	-0-	-0-	97028	3	17	4	Y	1990	2041	0		21
							2189	9								
04		91461 X	91461	-0-	-0-	-0-	90528	3	933	9	Y	848	860	0		9
05		104278 X	104278	-0-	-0-	-0-	102872	3	1406	9	Y	1278	1268	0		19
06		86160 X	86064	-0-	-96	-0-	84757	3	1307	9	Y	1188	1186	0		21
07		89032 X	87620	-0-	-1412	-0-	85466	3	2154	9	Y	1958	1951	0		28

EAST AXIS			WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913			
02		104904 X	104904	-0-	-0-	-0-	100393	3	4511	9	Y	4101	4130	0		44
03		119365 X	119365	-0-	-0-	-0-	115095	3	20	4	Y	3864	3867	0		41
							4250	9								
04		107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	105039	3	2076	9	Y	1887	1908	0		20
05		116157 X	111183	-0-	-4974	-0-	108832	3	2351	9	Y	2137	2125	0		32
06		115500 X	92433	-0-	-23067	-0-	91456	3	977	9	Y	888	904	0		16
07		119350 X	93331	-0-	-26019	-0-	91189	3	2142	9	Y	1947	1935	0		28

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10572	- 14628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8652 X	5326	-0-	-3326	-0-	4558 3	35 4	N	666	609 0	8 8	588
							733 9						
03		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	9767 3	129 4	N	2379	2378 0	51 8	538
							2617 9						
04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6698 3	121 4	N	2025	1975 0	27 8	561
							2228 9						
05		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	5765 3	127 4	N	2280	2224 0	26 8	591
							2508 9						
06		10980 X	9682	-0-	-1298	-0-	7335 3	91 4	N	2051	2040 0	52 8	550
							2256 9						
07		11346 X	5757	-0-	-5589	-0-	4028 3	89 4	N	1491	1448 0	25 8	568
							1640 9						

BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10141	- 14334	
02		27664 X	2355	-0-	-25309	-0-	116 4	2239 9	N	2035	1845 1	34 8	612
							10088 3	257 4	N	5487	5663 1	50 8	386
							6036 9						
04		24720 X	2975	-0-	-21745	-0-	139 4	2836 9	N	2578	2713 1	25 8	226
							128 4	2488 9	N	2262	1971 1	28 8	489
05		3906 X	2616	-0-	-1290	-0-	128 4	2488 9	N	2262	1971 1	28 8	489
							97 4	2669 9	N	2426	2359 1	28 8	528
06		15840 X	2766	-0-	-13074	-0-	97 4	2669 9	N	2426	2359 1	28 8	528
							129 4	2536 9	N	2305	2362 1	33 8	438
07		16368 X	2665	-0-	-13703	-0-	129 4	2536 9	N	2305	2362 1	33 8	438

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054	
02		12544 X	7716	-0-	-4828	-0-	5941 3	1775 9	N	1614	1135 1	193 8	625
							8126 3	2713 9	N	2466	2030 1	287 8	774
03		13888 X	10839	-0-	-3049	-0-	8126 3	2713 9	N	2466	2030 1	287 8	774
							7803 3	2576 9	N	2342	1990 1	344 8	782
04		12420 X	10379	-0-	-2041	-0-	7803 3	2576 9	N	2342	1990 1	344 8	782
							7923 3	2526 9	N	2296	2202 1	17 8	859
05		12741 X	10449	-0-	-2292	-0-	7923 3	2526 9	N	2296	2202 1	17 8	859
							8208 3	1682 9	N	1529	1810 1	16 8	562
06		10500 X	9890	-0-	-610	-0-	8208 3	1682 9	N	1529	1810 1	16 8	562
							8031 3	2072 9	N	1884	1997 1	21 8	428
*07		10850 X	10103	-0-	-747	-0-	8031 3	2072 9	N	1884	1997 1	21 8	428

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363	
02		25396 X	8267	-0-	-17129	-0-	7292 3	51 4	Y	840	826 1	50 8	163
							924 9						
03		28117 X	21210	-0-	-6907	-0-	18160 3	155 4	Y	2632	2522 1	98 8	175
							2895 9						
04		27210 X	17862	-0-	-9348	-0-	15110 3	134 4	Y	2380	2307 1	60 8	188
							2618 9						
05		28117 X	17777	-0-	-10340	-0-	14971 3	135 4	Y	2428	2308 1	28 8	280
							2671 9						
06		24270 X	13685	-0-	-10585	-0-	11418 3	80 4	Y	1988	2016 1	23 8	229
							2187 9						
07		21204 X	12498	-0-	-8706	-0-	10339 3	76 4	Y	1894	1921 1	28 8	174
							2083 9						

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840	
02		12544 X	-0-	-0-	-12544	-0-			Y	-0-			177
03		13485 X	10709	-0-	-2776	-0-	9216 3	60 4	Y	1303	1262 0	5 8	213
							1433 9						
04		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	11381 3	93 4	Y	2095	2122 0	4 8	182
							2305 9						
05		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	11562 3	92 4	Y	2105	2082 0	6 8	199
							2316 9						
06		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	11243 3	97 4	Y	2223	2220 0	6 8	196
							2445 9						
07		14229 X	13470	-0-	-759	-0-	11127 3	82 4	Y	2055	2148 0	8 8	95
							2261 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11623	-	16306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		812 X	539	-0-	-273	-0-	484 2	55 9	Y	50	50 0	2 8		-0-
03		899 X	761	-0-	-138	-0-	665 2	96 9	Y	87	86 0	1 8		-0-
04		930 X	658	-0-	-272	-0-	454 2	204 9	Y	185	184 0			-1
05		961 X	516	-0-	-445	-0-	454 2	62 9	Y	56	57 0			-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-
*07		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5036 2	800 9	Y	727	715 0	5 8		7

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11687	-	15498
02		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3138 2	40 4	Y	433	487 1	9 8		76
							476 9							
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3232 2	36 4	Y	641	341 1	2 8		374
							705 9							
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3248 2	37 4	Y	616	749 1	2 8		239
							678 9							
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3432 2	30 4	Y	525	563 1	5 8		196
							578 9							
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3316 2	32 4	Y	548	624 1	10 8		110
							603 9							
07		3875 X	1070	-0-	-2805	-0-	921 2	7 4	Y	129	213 1	4 8		22
							142 9							

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12620	-	14360
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	512	499 0	11 8		13
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	662	649 0	14 8		12
04		4860 X	4700	-0-	-160	-0-	4083 2	617 9	Y	561	554 0	7 8		12
05		5022 X	2452	-0-	-2570	-0-	2076 2	376 9	Y	342	339 0	5 8		10
06		4860 X	3403	-0-	-1457	-0-	2772 2	631 9	Y	574	570 0	4 8		10
07		4867 X	2355	-0-	-2512	-0-	1879 2	476 9	Y	433	428 0	4 8		11

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11584	-	21015
02		7168 X	1636	-0-	-5532	-0-	76 4	1560 9	N	1418	1118 1	19 8		445
03		7068 X	1484	-0-	-5584	-0-	75 4	1409 9	N	1281	1120 1	31 8		575
04		5880 X	1594	-0-	-4286	-0-	79 4	1515 9	N	1377	1673 1	17 8		262
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	3738 3	86 4	N	1561	1292 1	18 8		513
							1717 9							
06		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	5643 3	68 4	N	1707	1655 1	21 8		544
							1878 9							
*07		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	5642 3	97 4	N	1755	1850 1	26 8		423
							1931 9							

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	11506	-	15632
02		28364 X	13721	-0-	-14643	-0-	12461 3	55 4	N	1095	909 1	23 8		213
							1205 9							
03		33914 X	28791	-0-	-5123	-0-	26650 3	75 4	N	1878	1840 1			251
							2066 9							
04		33600 X	29702	-0-	-3898	-0-	26439 3	195 4	N	2789	2356 1	82 8		602
							3068 9							
05		34720 X	27973	-0-	-6747	-0-	24621 3	202 4	N	2864	2727 1	64 8		675
							3150 9							
06		34751 X	34751	-0-	-0-	-0-	31754 3	105 4	N	2629	2725 1	62 8		517
							2892 9							
*07		40230 X	40230	-0-	-0-	-0-	36763 3	215 4	N	2956	3076 1	86 8		311
							3252 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11575	-	16306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		4592 X	4257	-0-	-335	-0-	3885	2	372	9	Y	338	327	0	10	8	3
03		5084 X	5040	-0-	-44	-0-	4692	2	348	9	Y	316	315	0	3	8	1
04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4407	2	460	9	Y	418	413	0	3	8	3
05		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4785	2	452	9	Y	411	404	0	8	8	2
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4749	2	451	9	Y	410	403	0	6	8	3
*07		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5012	2	470	9	Y	427	423	0	3	8	4

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10788	-	15162			
02		31724 X	19427	-0-	-12297	-0-	18326	3	1101	9	N	1001	744	1	19	8	595
03		32922 X	30928	-0-	-1994	-0-	1	1	29460	3	N	1334	1486	1	14	8	429
							1467	9									
04		31860 X	20437	-0-	-11423	-0-	1	1	19234	3	N	1093	896	1	19	8	607
							1202	9									
05		27962 X	16697	-0-	-11265	-0-	1	1	14937	3	N	1599	1506	1	47	8	653
							1759	9									
06		29940 X	13342	-0-	-16598	-0-	1	1	11684	3	N	1506	1636	1	42	8	481
							1657	9									
07		30938 X	27696	-0-	-3242	-0-	1	1	26225	3	N	1336	1273	1	59	8	485
							1470	9									

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	11040	-	15851			
02		17444 X	14100	-0-	-3344	-0-	11935	3	2165	9	N	1968	1906	0	62	8	-0-
03		19313 X	15838	-0-	-3475	-0-	13450	3	2388	9	N	2171	2123	0	48	8	-0-
04		18690 X	17042	-0-	-1648	-0-	14451	3	2591	9	N	2355	2315	0	40	8	-0-
05		18631 X	15975	-0-	-2656	-0-	13789	3	2186	9	N	1987	1969	0	18	8	-0-
06		15660 X	13962	-0-	-1698	-0-	11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	16	8	-0-
07		17608 X	14425	-0-	-3183	-0-	12360	3	2065	9	N	1877	1856	0	21	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	10624	-	14680			
02		20412 X	15136	-0-	-5276	-0-	13465	3	80	4	Y	1446	1407	0	22	8	177
							1591	9									
03		21514 X	6487	-0-	-15027	-0-	4741	3	84	4	Y	1511	1477	0	31	8	180
							1662	9									
04		19740 X	6203	-0-	-13537	-0-	4129	3	99	4	Y	1795	1758	0	17	8	200
							1975	9									
05		19747 X	8688	-0-	-11059	-0-	6595	3	101	4	Y	1811	1784	0	21	8	206
							1992	9									
06		18150 X	7988	-0-	-10162	-0-	6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	17	8	181
							1751	9									
07		16771 X	7586	-0-	-9185	-0-	6005	3	55	4	Y	1387	1360	0	22	8	186
							1526	9									

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	10210	-	14214			
02		53956 X	24091	-0-	-29865	-0-	23619	3	472	9	Y	429	123	0	247	1	23
													126	8			
03		64573 X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	283	0	183	8	17
04		62490 X	5399	-0-	-57091	-0-	4796	3	603	9	Y	548	420	0	118	8	27
05		64573 X	2575	-0-	-61998	-0-	2235	3	340	9	Y	309	250	0	59	8	27
06		45090 X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74	8	20
07		26660 X	2235	-0-	-24425	-0-	1959	3	276	9	Y	251	157	0	106	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-188														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT		
02	5068 X	3344	-0-	-1724	-0-	2600	2	37	4	Y	643	628	0	14 8 5
						707	9							
03	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	737	0	13 8 3
						823	9							
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	3702	2	43	4	Y	712	699	0	12 8 4
						783	9							
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	3883	2	42	4	Y	708	701	0	7 8 4
						779	9							
06	4350 X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4 8 4
						667	9							
07	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	3770	2	44	4	Y	734	729	0	2 8 7
						807	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
02	37128 X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38 8 233
03	41106 X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64 8 255
04	39480 X	23612	-0-	-15868	-0-	19423	3	4189	9	Y	3808	3767	0	29 8 267
05	40145 X	22660	-0-	-17485	-0-	18712	3	3948	9	Y	3589	3548	0	34 8 274
06	35880 X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31 8 261
07	31062 X	21028	-0-	-10034	-0-	17336	3	3692	9	Y	3356	3367	0	41 8 209
TETON 56-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
02	13916 X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19 8 703
03	15407 X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40 8 580
04	14910 X	12462	-0-	-2448	-0-	9799	3	2663	9	N	2421	2355	0	31 8 615
05	14570 X	12461	-0-	-2109	-0-	9967	3	2494	9	N	2267	2231	0	19 8 632
06	12750 X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180 1 559
											11	8		
07	12865 X	9491	-0-	-3374	-0-	7422	3	2069	9	N	1881	1841	0	23 8 576
BANNER 57-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747														
02	21140 X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44 8 371
03	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65 8 312
04	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	11872	2	5158	9	Y	4689	4661	0	32 8 308
05	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	11643	2	5064	9	Y	4604	4575	0	29 8 308
06	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926 1 242
											13	8		
*07	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	15427	2	4551	9	Y	4137	4250	1	129
STATE 56-2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474														
02	10388 X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20 8 500
03	11501 X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32 8 681
04	9810 X	9728	-0-	-82	-0-	7557	3	2171	9	N	1974	2084	0	16 8 555
05	9331 X	6880	-0-	-2451	-0-	5406	3	1474	9	N	1340	1200	0	13 8 682
06	9510 X	8677	-0-	-833	-0-	6633	3	2044	9	N	1858	1965	0	17 8 558
07	10044 X	9637	-0-	-407	-0-	7571	3	2066	9	N	1878	1739	0	15 8 682

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-195 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		11116 X	9239	-0-	-1877	-0-	7779 3	1390 9	70 4	Y	1264	1236 0	25 8	10
03		20119 X	10675	-0-	-9444	-0-	8638 3	1936 9	101 4	Y	1760	1738 0	25 8	7
04		19440 X	10520	-0-	-8920	-0-	8692 3	1735 9	93 4	Y	1577	1549 0	25 8	10
05		20088 X	8402	-0-	-11686	-0-	6675 3	1640 9	87 4	Y	1491	1477 0	15 8	9
06		15300 X	8812	-0-	-6488	-0-	7104 3	1625 9	83 4	Y	1477	1466 0	10 8	10
07		10881 X	10524	-0-	-357	-0-	8565 3	1862 9	97 4	Y	1693	1681 0	5 8	17

SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
02		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	10158 3	2776 9	9	N	2524	2434 0	90 8	-0-
03		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	10840 3	2754 9	9	N	2504	2440 0	64 8	-0-
04		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	12404 3	2933 9	9	N	2666	2606 0	60 8	-0-
05		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	10819 3	2587 9	9	N	2352	2327 0	25 8	-0-
06		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	10869 3	2489 9	9	N	2263	2241 0	22 8	-0-
*07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	12051 3	2551 9	9	N	2319	2292 0	27 8	-0-

HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
02		37856 X	33641	-0-	-4215	-0-	30870 2	2626 9	145 4	Y	2387	2268 1	77 8	182
03		41912 X	36098	-0-	-5814	-0-	32325 2	3590 9	183 4	Y	3264	2180 1	1050 8	216
04		40560 X	33719	-0-	-6841	-0-	30580 2	2973 9	166 4	Y	2703	2620 1	50 8	249
05		41912 X	33511	-0-	-8401	-0-	30274 2	3049 9	188 4	Y	2772	2596 1	48 8	377
06		39450 X	30464	-0-	-8986	-0-	27322 2	3032 9	110 4	Y	2756	417 0	2253 1	416
07		37231 X	29693	-0-	-7538	-0-	26962 2	2605 9	126 4	Y	2368	2208 0	261 1	289

PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
02		35756 X	14606	-0-	-21150	-0-	13108 3	1408 9	90 4	N	1280	1263 1	59 8	423
03		39525 X	38033	-0-	-1492	-0-	36158 3	1709 9	166 4	N	1554	1315 1	153 8	509
04		39000 X	39000	-0-	-0-	-0-	33627 3	5093 9	280 4	N	4630	4396 1	73 8	670
05		45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	39459 3	5921 9	315 4	N	5383	5111 1	73 8	869
06		38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	32913 3	5603 9	204 4	N	5094	4791 1	55 8	1117
07		40300 X	36807	-0-	-3493	-0-	31878 3	4756 9	173 4	N	4324	4434 1	69 8	938

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
POWERS STATE UNIT 2-37															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		

02	29596 X	19712	-0-	-9884	-0-	16679	2	134	4	Y	2635	2567	1	28 8	205
						2899	9								
03	32767 X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46 8	303
						3466	9								
04	31710 X	24926	-0-	-6784	-0-	21737	2	145	4	Y	2767	2790	1	23 8	257
						3044	9								
05	30628 X	23564	-0-	-7064	-0-	20171	2	164	4	Y	2935	2763	1	26 8	403
						3229	9								
06	25290 X	20356	-0-	-4934	-0-	17237	2	109	4	Y	2736	418	0	2284 1	417
						3010	9					20 8			
07	25761 X	20398	-0-	-5363	-0-	17674	2	108	4	Y	2378	2227	0	264 1	292
						2616	9					12 8			

MONROE 34-188															
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
02	3808 X	1397	-0-	-2411	-0-	1051	2	14	4	Y	302	300	0	2 8	2
						332	9								
03	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2581	2	10	4	Y	217	217	0	1 8	1
						239	9								
04	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2571	2	11	4	Y	236	234	0	1 8	2
						260	9								
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	4	Y	174	174	0	1 8	1
						191	9								
06	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2353	2	9	4	Y	186	185	0	1 8	1
						205	9								
*07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3056	2	16	4	Y	344	342	0		3
						378	9								

COVINGTON 34-224															
WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470															
02	7140 X	5769	-0-	-1371	-0-	4656	3	39	4	Y	976	972	0		8
						1074	9								
03	7905 X	7240	-0-	-665	-0-	6166	3	41	4	Y	939	940	0	3 8	4
						1033	9								
04	6330 X	3557	-0-	-2773	-0-	3090	3	18	4	Y	408	408	0	1 8	3
						449	9								
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	6409	3	42	4	Y	950	940	0	8 8	5
						1045	9								
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7094	3	55	4	Y	942	934	0	7 8	6
						1036	9								
*07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	6619	3	51	4	Y	891	886	0	2 8	9
						980	9								

MONROE 34-210															
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	5531	-0-	5531	5531	4949	2	582	9	Y	529	521	0	5 8	3
05	14B2 EXT	6722	-0-	6722	12253	6118	2	604	9	Y	549	535	0	14 8	3
06	14B2 EXT	7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	10 8	4
*07	27083 X	7301	-0-	-19782	-0-	6752	2	549	9	Y	499	495	0	3 8	5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	11940	-	16688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		8344 X	5141	-0-	-3203	-0-	4195 2	65 4	Y	801	752 1	50 8			59
							881 9								
03		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	9658 2	130 4	Y	1533	1355 1	97 8			140
							1686 9								
04		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9546 2	123 4	Y	1428	1391 1	48 8			129
							1571 9								
05		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16047 2	66 4	Y	718	708 1	46 8			93
							790 9								
06		8940 X	1463	-0-	-7477	-0-	51 4	1412 9	Y	1284	192 0	955 1			191
											39 8				
07		9238 X	1456	-0-	-7782	-0-	78 4	1378 9	Y	1253	1133 0	137 1			152
											22 8				

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.	11712	-	15559
02		4144 X	3699	-0-	-445	-0-	3017 2	682 9	Y	620	619 0				5
03		4588 X	4416	-0-	-172	-0-	3706 2	710 9	Y	645	646 0	1 8			3
04		4440 X	4334	-0-	-106	-0-	3637 2	697 9	Y	634	632 0	1 8			4
05		4588 X	4004	-0-	-584	-0-	3408 2	596 9	Y	542	539 0	4 8			3
06		4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3430 2	556 9	Y	505	501 0	4 8			3
07		4464 X	4162	-0-	-302	-0-	3553 2	609 9	Y	554	551 0	1 8			5

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11664	-	16426
02		10920 X	5573	-0-	-5347	-0-	4417 3	56 4	Y	1000	975 0	21 8			8
							1100 9								
03		12090 X	7527	-0-	-4563	-0-	6214 3	68 4	Y	1132	1118 0	18 8			4
							1245 9								
04		11700 X	5631	-0-	-6069	-0-	5593 3	20 4	Y	16	4 0	16 8			-0-
							18 9								
05		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6831 3	21 4	Y	11	11 8				-0-
							12 9								
06		7290 X	6065	-0-	-1225	-0-	5030 3	53 4	Y	893	880 0	7 8			6
							982 9								
07		7533 X	1207	-0-	-6326	-0-	485 3	37 4	Y	623	621 0	2 8			6
							685 9								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10600	-	18144
02		30240 X	23918	-0-	-6322	-0-	22782 3	1136 9	Y	1033	992 0	22 8			86
03		32550 X	16610	-0-	-15940	-0-	15060 3	1550 9	Y	1409	1370 0	36 8			89
04		29940 X	16302	-0-	-13638	-0-	14829 3	1473 9	Y	1339	1318 0	16 8			94
05		29946 X	15516	-0-	-14430	-0-	14154 3	1362 9	Y	1238	1220 0	18 8			94
06		27480 X	14313	-0-	-13167	-0-	13128 3	1185 9	Y	1077	1077 0	16 8			78
07		26474 X	14217	-0-	-12257	-0-	13003 3	1214 9	Y	1104	1092 0	22 8			68

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11587	-	15827
02		8148 X	6617	-0-	-1531	-0-	5415 3	1202 9	Y	1093	1091 0				9
03		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	8837 3	1529 9	Y	1390	1387 0	6 8			6
04		9420 X	9213	-0-	-207	-0-	7887 3	1326 9	Y	1205	1196 0	7 8			8
05		9734 X	7511	-0-	-2223	-0-	6361 3	1150 9	Y	1045	1016 0	31 8			6
06		9420 X	6317	-0-	-3103	-0-	5273 3	1044 9	Y	949	931 0	18 8			6
07		9734 X	7686	-0-	-2048	-0-	6533 3	1153 9	Y	1048	1037 0	7 8			10

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOHLANDER 33-95		WELL #:		1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.11592	- 18674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	2120	3	104 4	N	1862	1798 1	29 8	204	
						2048	9							
03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	3444	3	118 4	N	2130	1814 1	42 8	478	
						2343	9							
04	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	6077	3	125 4	N	2217	2414 1	26 8	255	
						2439	9							
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	5838	3	124 4	N	2245	2036 1	21 8	443	
						2470	9							
06	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6185	3	76 4	N	1893	1853 1	23 8	460	
						2082	9							
*07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	5478	3	118 4	N	2190	2210 1	30 8	410	
						2409	9							

MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	2	7 9	Y	6	6 8		-0-	

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176		
02	23604 X	19492	-0-	-4112	-0-	15438	2	4054 9	Y	3685	3613 0	52 8	95	
03	25110 X	22522	-0-	-2588	-0-	17484	2	5038 9	Y	4580	4516 0	77 8	82	
04	24300 X	21790	-0-	-2510	-0-	17530	2	4260 9	Y	3873	3831 0	40 8	84	
05	25110 X	19556	-0-	-5554	-0-	15555	2	4001 9	Y	3637	3571 0	43 8	107	
06	24300 X	17402	-0-	-6898	-0-	13134	2	4268 9	Y	3880	3890 0	30 8	67	
07	22537 X	13003	-0-	-9534	-0-	10194	2	2809 9	Y	2554	2449 0	110 8	62	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980		
02	25732 X	-0-	-0-	-25732	-0-				Y	-0-			213	
03	28489 X	70	-0-	-28419	-0-	13	4	57 9	Y	52	251 0	7 8	7	
04	27570 X	8924	-0-	-18646	-0-	7556	3	91 4	Y	1161	1051 0	17 8	100	
						1277	9							
05	27435 X	12867	-0-	-14568	-0-	11169	3	96 4	Y	1456	1393 0	27 8	136	
						1602	9							
06	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	13549	3	114 4	Y	1968	1907 0	25 8	172	
						2165	9							
*07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	14704	3	82 4	Y	2062	2109 0	31 8	94	
						2268	9							

BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071		
02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	4502	3	94 4	Y	1123	1097 0	23 8	29	
						1235	9							
03	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	5436	3	97 4	Y	1741	1704 0	35 8	31	
						1915	9							
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5342	3	81 4	Y	1394	1377 0	18 8	30	
						1533	9							
05	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	5721	3	86 4	Y	1503	1467 0	22 8	44	
						1653	9							
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	5173	3	106 4	Y	1709	1708 0	16 8	29	
						1880	9							
*07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5150	3	80 4	Y	1454	1433 0	13 8	37	
						1599	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CALLAHAN 54-2-17 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	53928 X	46339	-0-	-7589	-0-	40715	2	574	4	Y	4591	4462	0	104	8	118
						5050	9									
03	63191 X	63191	-0-	-0-	-0-	55212	2	607	4	Y	6702	6519	0	183	8	118
						7372	9									
04	57780 X	43769	-0-	-14011	-0-	39045	2	428	4	Y	3905	3841	0	99	8	83
						4296	9									
05	58962 X	22879	-0-	-36083	-0-	20158	2	293	4	Y	2207	2111	0	117	8	62
						2428	9									
06	57780 X	35172	-0-	-22608	-0-	29658	2	530	4	Y	4531	4413	0	103	8	77
						4984	9									
07	59706 X	36202	-0-	-23504	-0-	31987	2	420	4	Y	3450	3358	0	83	8	86
						3795	9									

CRAVEN UNIT 3-8																
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540																
02	12880 X	10975	-0-	-1905	-0-	8805	3	110	4	N	1873	1878	0	23	8	188
						2060	9									
03	36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17	8	188
						1961	9									
04	24169 X	24169	-0-	-0-	-0-	22278	3	94	4	N	1634	1594	0	11	8	217
						1797	9									
05	15407 X	8993	-0-	-6414	-0-	7403	3	1590	9	N	1445	1472	0	17	8	173
06	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31	8	250
*07	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	14801	3	2738	9	N	2489	2373	0	110	8	256

JUMPSTART 55-2-6 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571																
02	34888 X	28781	-0-	-6107	-0-	16	1	22499	2	Y	5419	5326	0	97	8	346
						305	4	5961	9							
03	38626 X	34436	-0-	-4190	-0-	18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86	8	316
						343	4	6969	9							
04	35610 X	32965	-0-	-2645	-0-	17	1	25916	2	Y	6092	5980	0	49	8	379
						331	4	6701	9							
05	31868 X	7272	-0-	-24596	-0-	18	1	301	4	Y	6321	6274	0	38	8	388
						6953	9									
06	33330 X	6143	-0-	-27187	-0-	18	1	291	4	Y	5304	5355	0	10	8	327
						5834	9									
07	34441 X	6408	-0-	-28033	-0-	18	1	305	4	Y	5532	5466	0	31	8	362
						6085	9									

HICKORY 55-2-1 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126																
02	15596 X	10577	-0-	-5019	-0-	7848	2	284	4	Y	2223	2069	0	146	8	54
						2445	9									
03	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4350	4117	0	212	8	75
						4785	9									
04	16710 X	16103	-0-	-607	-0-	12949	2	244	4	Y	2645	2566	0	98	8	56
						2910	9									
05	16182 X	1796	-0-	-14386	-0-	1459	2	69	4	Y	244	242	0	52	8	6
						268	9									
06	18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C																
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102																
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	9034	3	2761	9	N	2510	2439	0	71	8	-0-
03	25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92	8	-0-
04	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71	8	-0-
05	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44	8	-0-
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	24	8	-0-
*07	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	13297	3	4040	9	N	3673	3648	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		47208 X	41627	-0-	-5581	-0-	38108	3	3519	9	Y	3199	516	0	2553	1	241
													69	8			
03		52266 X	30126	-0-	-22140	-0-	26171	3	3955	9	Y	3595	3519	0	99	8	218
04		50550 X	30040	-0-	-20510	-0-	26131	3	3909	9	Y	3554	3491	0	60	8	221
05		50964 X	25199	-0-	-25765	-0-	21878	3	3321	9	Y	3019	2887	0	36	8	317
06		47700 X	29304	-0-	-18396	-0-	26116	3	3188	9	Y	2898	2967	0	43	8	205
*07		49751 X	49751	-0-	-0-	-0-	44108	3	5643	9	Y	5130	4994	0	49	8	292

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346					
02		23548 X	19834	-0-	-3714	-0-	14992	3	207	4	N	4214	4262	1	16	8	355
							4635	9									
03		26071 X	19934	-0-	-6137	-0-	15223	3	220	4	N	4083	3818	1	33	8	587
							4491	9									
04		25230 X	20467	-0-	-4763	-0-	15789	3	227	4	N	4046	4358	1	10	8	265
							4451	9									
05		21948 X	21714	-0-	-234	-0-	17361	3	203	4	N	3773	3411	1			627
							4150	9									
06		21240 X	20524	-0-	-716	-0-	16500	3	189	4	N	3486	3439	1			674
							3835	9									
07		21948 X	20947	-0-	-1001	-0-	16955	3	187	4	N	3459	3601	1			532
							3805	9									

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	10936	PERF.11237	- 21411					
02		49308 X	44013	-0-	-5295	-0-	38454	3	317	4	Y	4765	4639	0	125	8	410
							5242	9									
03		52049 X	39517	-0-	-12532	-0-	33075	3	369	4	Y	5521	5313	0	195	8	423
							6073	9									
04		50160 X	38832	-0-	-11328	-0-	32810	3	347	4	Y	5159	5105	0	99	8	378
							5675	9									
05		51739 X	37678	-0-	-14061	-0-	31693	3	338	4	Y	5134	5016	0	96	8	400
							5647	9									
06		50070 X	33068	-0-	-17002	-0-	27960	3	179	4	Y	4481	4418	0	82	8	381
							4929	9									
07		48732 X	34062	-0-	-14670	-0-	28563	3	250	4	Y	4772	4714	0	37	8	402
							5249	9									

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11232	- 15524					
02		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	6592	3	1949	9	Y	1772	1736	0	36	8	-0-
03		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	7721	3	2272	9	Y	2065	2037	0	28	8	-0-
04		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	6779	3	1925	9	Y	1750	1729	0	21	8	-0-
05		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	7451	3	2006	9	Y	1824	1813	0	11	8	-0-
06		8460 X	8062	-0-	-398	-0-	6490	3	1572	9	Y	1429	1420	0	9	8	-0-
07		8742 X	7504	-0-	-1238	-0-	5760	3	1744	9	Y	1585	1576	0	9	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11167	- 15566					
02		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	15747	3	2914	9	N	2649	2581	0	68	8	-0-
03		24681 X	24681	-0-	-0-	-0-	20773	3	3908	9	N	3553	3491	0	62	8	-0-
04		24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	20871	3	3854	9	N	3504	3452	0	52	8	-0-
05		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	17740	3	3055	9	N	2777	2754	0	23	8	-0-
06		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	15016	3	2571	9	N	2337	2320	0	17	8	-0-
*07		17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	14786	3	2511	9	N	2283	2261	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	50372 X	47338	-0-	-3034	-0-	40989	3	6349	9	Y	5772	5665	0	107	8	-0-
03	55769 X	55681	-0-	-88	-0-	49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155	8	-0-
04	53970 X	51056	-0-	-2914	-0-	44805	3	6251	9	Y	5683	5606	0	77	8	-0-
05	55769 X	52639	-0-	-3130	-0-	46696	3	5943	9	Y	5403	5349	0	54	8	-0-
06	53970 X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9	Y	5735	5686	0	49	8	-0-
07	55676 X	50386	-0-	-5290	-0-	44300	3	6086	9	Y	5533	5471	0	62	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090		
02	34804 X	31959	-0-	-2845	-0-	26924	3	5035	9	Y	4577	4495	0	50	8	119
03	38533 X	31930	-0-	-6603	-0-	26131	3	5799	9	Y	5272	5238	0	58	8	95
04	37290 X	29791	-0-	-7499	-0-	24917	3	4874	9	Y	4431	4399	0	31	8	96
05	37789 X	31401	-0-	-6388	-0-	26180	3	5221	9	Y	4746	4652	0	51	8	139
06	35580 X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9	Y	4603	4630	0	33	8	79
07	35371 X	33559	-0-	-1812	-0-	27873	3	5686	9	Y	5169	5083	0	35	8	130

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224		
02	12404 X	10016	-0-	-2388	-0-	8201	3	1815	9	N	1650	1605	0	45	8	-0-
03	13733 X	12589	-0-	-1144	-0-	10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39	8	-0-
04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	10573	3	2054	9	N	1867	1837	0	30	8	-0-
05	12648 X	12490	-0-	-158	-0-	10430	3	2060	9	N	1873	1859	0	14	8	-0-
06	12180 X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9	N	1631	1619	0	12	8	-0-
07	13051 X	11457	-0-	-1594	-0-	9552	3	1905	9	N	1732	1717	0	15	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963		
02	30240 X	30240	-0-	-0-	-0-	25061	3	5179	9	N	4708	4590	0	118	8	-0-
03	33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156	8	-0-
04	32467 X	32467	-0-	-0-	-0-	27056	3	5411	9	N	4919	4831	0	88	8	-0-
05	34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	28750	3	5308	9	N	4825	4767	0	58	8	-0-
06	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9	N	4467	4401	0	66	8	-0-
*07	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	27015	3	4882	9	N	4438	4377	0	61	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699		
02	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	10699	3	3123	9	N	2839	2781	0	58	8	-0-
03	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79	8	-0-
04	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	10649	3	2746	9	N	2496	2456	0	40	8	-0-
05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	10224	3	2233	9	N	2030	2004	0	26	8	-0-
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9	N	2193	2170	0	23	8	-0-
*07	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11683	3	2198	9	N	1998	1967	0	31	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356		
02	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	9414	3	3090	9	N	2809	2687	0	122	8	-0-
03	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130	8	-0-
04	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	11486	3	3584	9	N	3258	3188	0	70	8	-0-
05	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	10394	3	2929	9	N	2663	2626	0	37	8	-0-
06	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9	N	2366	2332	0	34	8	-0-
*07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	11687	3	3193	9	N	2903	2852	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	- 15500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	17920	X	16607	-0-	-1313	-0-	13160	3	147	4	Y	3000	2936	0	76	8	179
							3300	9									
03	19809	X	19163	-0-	-646	-0-	15318	3	164	4	Y	3346	3265	0	61	8	199
							3681	9									
04	19170	X	14163	-0-	-5007	-0-	11402	3	120	4	Y	2401	2364	0	37	8	199
							2641	9									
05	19809	X	17842	-0-	-1967	-0-	14495	3	146	4	Y	2910	2915	0	22	8	172
							3201	9									
06	18540	X	16471	-0-	-2069	-0-	13460	3	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199
							2905	9									
07	19158	X	16159	-0-	-2999	-0-	12933	3	113	4	Y	2830	2830	0	26	8	173
							3113	9									

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
02	14028	X	11409	-0-	-2619	-0-	9619	3	1790	9	N	1627	1594	0	33	8	-0-
03	15531	X	14582	-0-	-949	-0-	12424	3	2158	9	N	1962	1913	0	49	8	-0-
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11786	3	1925	9	N	1750	1724	0	26	8	-0-
05	13981	X	13362	-0-	-619	-0-	11490	3	1872	9	N	1702	1686	0	16	8	-0-
06	14100	X	11863	-0-	-2237	-0-	10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-
07	14570	X	12050	-0-	-2520	-0-	10291	3	1759	9	N	1599	1581	0	18	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
02	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	18992	3	5324	9	N	4840	4692	0	148	8	-0-
03	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	17693	3	5590	9	N	5082	4953	0	129	8	-0-
04	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	14005	3	5084	9	N	4622	4561	0	61	8	-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	3	4692	9	N	4265	4191	0	74	8	-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-
*07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
02	13496	X	12300	-0-	-1196	-0-	3	1	10236	3	N	1874	1829	0	45	8	-0-
							2061	9									
03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	4	1	12651	3	N	2238	2194	0	44	8	-0-
							2462	9									
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	3	1	12246	3	N	2102	2080	0	22	8	-0-
							2312	9									
05	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	3	1	11938	3	N	2063	2046	0	17	8	-0-
							2269	9									
06	14640	X	14214	-0-	-426	-0-	3	1	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-
							2243	9									
07	15128	X	14472	-0-	-656	-0-	4	1	12157	3	N	2101	2082	0	19	8	-0-
							2311	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
02	51576	X	40128	-0-	-11448	-0-	33932	3	6196	9	Y	5633	5526	0	107	8	-0-
03	53971	X	49498	-0-	-4473	-0-	42173	3	7325	9	Y	6659	6512	0	147	8	-0-
04	50580	X	47244	-0-	-3336	-0-	40575	3	6669	9	Y	6063	5987	0	76	8	-0-
05	52266	X	32462	-0-	-19804	-0-	28616	3	3846	9	Y	3496	3439	0	57	8	-0-
06	47910	X	39616	-0-	-8294	-0-	34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-
07	49507	X	37719	-0-	-11788	-0-	33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
02		61460 X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164	8	-0-
03		66464 X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314	8	-0-
04		67470 X	33909	-0-	-33561	-0-	29125	3	4784	9	N	4349	4179	0	170	8	-0-
05		69719 X	35045	-0-	-34674	-0-	30414	3	4631	9	N	4210	4099	0	111	8	-0-
06		32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87	8	-0-
*07		39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	34253	3	5052	9	N	4593	4479	0	114	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																	
02		72828 X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177	8	-0-
03		80631 X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105	8	-0-
04		78030 X	60885	-0-	-17145	-0-	54861	3	6024	9	N	5476	5415	0	61	8	-0-
05		76105 X	61810	-0-	-14295	-0-	55130	3	6680	9	N	6073	5989	0	84	8	-0-
06		73650 X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79	8	-0-
07		76105 X	53165	-0-	-22940	-0-	47559	3	5606	9	N	5096	4991	0	105	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																	
02		13160 X	9215	-0-	-3945	-0-	1	1	7349	3	N	1695	1632	0	63	8	-0-
							1865	9									
03		14353 X	12520	-0-	-1833	-0-	1	1	10158	3	N	2146	2060	0	86	8	-0-
							2361	9									
04		13500 X	11515	-0-	-1985	-0-	1	1	9435	3	N	1890	1844	0	46	8	-0-
							2079	9									
05		13857 X	12093	-0-	-1764	-0-	1	1	9877	3	N	2014	1976	0	38	8	-0-
							2215	9									
06		12420 X	12067	-0-	-353	-0-	1	1	9951	3	N	1923	1887	0	36	8	-0-
							2115	9									
*07		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	1	1	10606	3	N	2027	1982	0	45	8	-0-
							2230	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341																	
02		20832 X	17930	-0-	-2902	-0-	13947	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
03		22878 X	20494	-0-	-2384	-0-	16010	3	4484	9	N	4076	4003	0	73	8	-0-
04		21600 X	19126	-0-	-2474	-0-	15024	3	4102	9	N	3729	3675	0	54	8	-0-
05		21266 X	19336	-0-	-1930	-0-	15199	3	4137	9	N	3761	3734	0	27	8	-0-
06		20370 X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24	8	-0-
07		20491 X	17982	-0-	-2509	-0-	14382	3	3600	9	N	3273	3243	0	30	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009																	
02		29568 X	16659	-0-	-12909	-0-	15816	3	843	9	N	766	636	0	130	8	-0-
03		43753 X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149	8	-0-
04		40221 X	40221	-0-	-0-	-0-	38899	3	1322	9	N	1202	1104	0	98	8	-0-
05		36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	34582	3	1445	9	N	1314	1268	0	46	8	-0-
06		42330 X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32	8	-0-
07		43741 X	31408	-0-	-12333	-0-	30434	3	974	9	N	885	866	0	19	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																	
02		13972 X	10931	-0-	-3041	-0-	9394	3	1537	9	N	1397	1369	0	28	8	-0-
03		15469 X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29	8	-0-
04		14970 X	14069	-0-	-901	-0-	12527	3	1542	9	N	1402	1388	0	14	8	-0-
05		14849 X	13849	-0-	-1000	-0-	12255	3	1594	9	N	1449	1431	0	18	8	-0-
06		14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16	8	-0-
07		14539 X	12996	-0-	-1543	-0-	11323	3	1673	9	N	1521	1501	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	277 4	1047 9	N	952	919 1	33 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285	
02	12740 X	10701	-0-	-2039	-0-	7783 3	135 4	Y	2530	2550 0	33 8	446	
						2783 9							
03	13454 X	12324	-0-	-1130	-0-	9194 3	148 4	Y	2711	2663 0	47 8	447	
						2982 9							
04	12780 X	7029	-0-	-5751	-0-	5131 3	124 4	Y	1613	1690 0	42 8	328	
						1774 9							
05	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	12705 3	335 4	Y	4175	3802 0	148 8	553	
						4593 9							
06	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	10251 3	129 4	Y	3224	3137 0	83 8	557	
						3546 9							
07	12338 X	6450	-0-	-5888	-0-	4874 3	55 4	Y	1383	1433 0	51 8	456	
						1521 9							

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875	
02	25872 X	15565	-0-	-10307	-0-	12202 3	3363 9	N	3057	2970 0	87 8	-0-	
03	26753 X	22501	-0-	-4252	-0-	17433 3	5068 9	N	4607	4352 0	255 8	-0-	
04	25890 X	18332	-0-	-7558	-0-	14129 3	4203 9	N	3821	3481 0	340 8	-0-	
05	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18146 3	4870 9	N	4427	4376 0	51 8	-0-	
06	21780 X	20516	-0-	-1264	-0-	16163 3	4353 9	N	3957	3912 0	45 8	-0-	
07	22506 X	20375	-0-	-2131	-0-	15974 3	4401 9	N	4001	3945 0	56 8	-0-	

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
02	26124 X	16653	-0-	-9471	-0-	12791 3	3862 9	N	3511	3453 0	58 8	-0-	
03	23870 X	18129	-0-	-5741	-0-	14345 3	3784 9	N	3440	3367 0	73 8	-0-	
04	23100 X	20024	-0-	-3076	-0-	15601 3	4423 9	N	4021	3975 0	46 8	-0-	
05	22754 X	21752	-0-	-1002	-0-	17515 3	4237 9	N	3852	3805 0	47 8	-0-	
06	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	16400 3	3302 9	N	3002	2966 0	36 8	-0-	
*07	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	27753 3	5189 9	N	4717	4643 0	74 8	-0-	

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
02	10164 X	8439	-0-	-1725	-0-	6431 3	92 4	N	1742	1834 1	31 8	108	
						1916 9							
03	11129 X	9852	-0-	-1277	-0-	7367 3	113 4	N	2156	1871 1	30 8	363	
						2372 9							
04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	8993 3	122 4	N	2383	2305 1	16 8	425	
						2621 9							
05	11129 X	10064	-0-	-1065	-0-	7785 3	103 4	N	1978	1878 1	18 8	507	
						2176 9							
06	9540 X	9518	-0-	-22	-0-	7229 3	80 4	N	2008	1863 1	16 8	636	
						2209 9							
07	12121 X	11504	-0-	-617	-0-	9279 3	78 4	N	1952	2256 1	24 8	308	
						2147 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13328 X	10721	-0-	-2607	-0-	7447	3	3274	9	N	2976	2936	0	40 8 -0-
03	14756 X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41 8 -0-
04	13680 X	12730	-0-	-950	-0-	9210	3	3520	9	N	3200	3181	0	19 8 -0-
05	14136 X	10103	-0-	-4033	-0-	7332	3	2771	9	N	2519	2492	0	27 8 -0-
06	14190 X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	55 8 -0-
*07	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	14374	3	5489	9	N	4990	4932	0	58 8 -0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930
02	27020 X	26846	-0-	-174	-0-	23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38 8 114
03	37355 X	30122	-0-	-7233	-0-	24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47 8 380
04	36150 X	30672	-0-	-5478	-0-	25951	3	203	4	Y	4107	4058	1	23 8 406
05	37355 X	22362	-0-	-14993	-0-	18640	3	160	4	Y	3238	3194	1	23 8 427
06	31860 X	25777	-0-	-6083	-0-	21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	27 8 262
07	31682 X	24106	-0-	-7576	-0-	20116	3	140	4	Y	3500	3465	1	32 8 265

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397
02	15176 X	14700	-0-	-476	-0-	11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88 8 -0-
03	17856 X	13986	-0-	-3870	-0-	11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62 8 -0-
04	17280 X	14630	-0-	-2650	-0-	11672	3	2958	9	N	2689	2640	0	49 8 -0-
05	17856 X	14860	-0-	-2996	-0-	11645	3	3215	9	N	2923	2899	0	24 8 -0-
06	17130 X	13668	-0-	-3462	-0-	10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	22 8 -0-
07	16275 X	14737	-0-	-1538	-0-	11846	3	2891	9	N	2628	2600	0	28 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044
02	12152 X	9116	-0-	-3036	-0-	7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26 8 43
03	13454 X	10830	-0-	-2624	-0-	8441	3	2389	9	Y	2172	2136	0	40 8 39
04	13020 X	10221	-0-	-2799	-0-	8296	3	1925	9	Y	1750	1731	0	20 8 38
05	12338 X	11215	-0-	-1123	-0-	9200	3	2015	9	Y	1832	1791	0	25 8 54
06	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	20 8 39
*07	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	11351	3	2176	9	Y	1978	1948	0	19 8 50

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739
02	15260 X	12207	-0-	-3053	-0-	10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32 8 46
03	16895 X	14911	-0-	-1984	-0-	12320	3	2591	9	Y	2355	2310	0	49 8 42
04	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	13416	3	2302	9	Y	2093	2063	0	27 8 45
05	13950 X	13485	-0-	-465	-0-	11373	3	2112	9	Y	1920	1879	0	30 8 56
06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	24 8 41
07	16244 X	9250	-0-	-6994	-0-	7823	3	1427	9	Y	1297	1287	0	19 8 32

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535
02	35560 X	9162	-0-	-26398	-0-	6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47 8 -0-
03	22506 X	11513	-0-	-10993	-0-	8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64 8 -0-
04	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	13629	3	4274	9	N	3885	3833	0	52 8 -0-
05	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	17155	3	4309	9	N	3917	3872	0	45 8 -0-
06	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	39 8 -0-
07	18507 X	17735	-0-	-772	-0-	13886	3	3849	9	N	3499	3456	0	43 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10633	-	16456				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	64879	X	64879	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-
03	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-
04	69896	X	69896	-0-	-0-	-0-	66904	3	2992	9	N	2720	2616	0	104	8	-0-
05	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	68731	3	2793	9	N	2539	2468	0	71	8	-0-
06	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63	8	-0-
*07	67343	X	67343	-0-	-0-	-0-	65150	3	2193	9	N	1994	1913	0	81	8	-0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10696	-	14839				
02	56560	X	40526	-0-	-16034	-0-	36663	3	3863	9	N	3512	3466	0	46	8	-0-
03	62620	X	51552	-0-	-11068	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-
04	60600	X	46705	-0-	-13895	-0-	42753	3	3952	9	N	3593	3565	0	28	8	-0-
05	59861	X	43297	-0-	-16564	-0-	39771	3	3526	9	N	3205	3147	0	58	8	-0-
06	54750	X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48	8	-0-
07	51553	X	35483	-0-	-16070	-0-	32416	3	3067	9	N	2788	2736	0	52	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264				
02	28560	X	20293	-0-	-8267	-0-	2	1	13798	3	N	5608	5744	0	99	8	581
							324	4	6169	9							
03	28272	X	3905	-0-	-24367	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497
							71	4	1288	9							
04	25500	X	322	-0-	-25178	-0-	1	1	35	4	N	260	364	0	17	8	376
							286	9									
05	26350	X	2435	-0-	-23915	-0-	2	1	1384	3	N	819	630	0	98	8	467
							148	4	901	9							
06	21900	X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50	8	589
							75	4	2064	9							
07	22475	X	5399	-0-	-17076	-0-	2	1	4143	3	N	1100	1100	0	27	8	562
							44	4	1210	9							

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	-	14504				
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	5637	3	1333	9	N	1212	1076	0	136	8	-0-
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	9257	3	2065	9	N	1877	1809	0	68	8	-0-
05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11216	3	2222	9	N	2020	1971	0	49	8	-0-
06	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42	8	-0-
*07	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	12657	3	2772	9	N	2520	2467	0	53	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	-	14831				
02	33124	X	20740	-0-	-12384	-0-	16773	3	3967	9	N	3606	3520	0	86	8	-0-
03	37324	X	23855	-0-	-13469	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-
04	36120	X	25866	-0-	-10254	-0-	21339	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
05	37324	X	26464	-0-	-10860	-0-	21874	3	4590	9	N	4173	4131	0	42	8	-0-
06	25740	X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38	8	-0-
07	26722	X	23561	-0-	-3161	-0-	19318	3	4243	9	N	3857	3810	0	47	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	-	21453				
02	47068	X	24343	-0-	-22725	-0-	18928	3	5415	9	N	4923	4884	0	39	8	-0-
03	57784	X	33112	-0-	-24672	-0-	26090	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-
04	55920	X	32862	-0-	-23058	-0-	26405	3	6457	9	N	5870	5836	0	34	8	-0-
05	57784	X	32173	-0-	-25611	-0-	25863	3	6310	9	N	5736	5696	0	40	8	-0-
06	36210	X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30	8	-0-
07	33945	X	28920	-0-	-5025	-0-	23406	3	5514	9	N	5013	4987	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
HANGING H 3-18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283107	COMPL.	DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	-	18537		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		22540	X	15332	-0-	-7208	-0-		12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
03		24304	X	21946	-0-	-2358	-0-		18282	3	3664	9	Y	3331	3207	0	44	1	125
04		23520	X	20342	-0-	-3178	-0-		17041	3	3301	9	Y	3001	2871	0	79	8	176
05		21700	X	20505	-0-	-1195	-0-		17347	3	3158	9	Y	2871	2866	0	56	8	125
06		21240	X	19679	-0-	-1561	-0-		16452	3	3227	9	Y	2934	2843	0	38	8	178
07		21948	X	19429	-0-	-2519	-0-		16576	3	2853	9	Y	2594	2570	0	18	8	184
SONIC 57-3-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	-	14898		
02		27132	X	19780	-0-	-7352	-0-		16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
03		28241	X	25593	-0-	-2648	-0-		21875	3	3718	9	Y	3380	3308	0	72	8	-0-
04		25470	X	21785	-0-	-3685	-0-		18632	3	3153	9	Y	2866	2832	0	34	8	-0-
05		25792	X	19656	-0-	-6136	-0-		16837	3	2819	9	Y	2563	2543	0	20	8	-0-
06		24780	X	19523	-0-	-5257	-0-		16641	3	2882	9	Y	2620	2600	0	20	8	-0-
07		25606	X	16765	-0-	-8841	-0-		14237	3	2528	9	Y	2298	2277	0	21	8	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	-	15281		
02		23380	X	13933	-0-	-9447	-0-		11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
03		24893	X	18479	-0-	-6414	-0-		15954	3	2525	9	N	2295	2223	0	72	8	-0-
04		22710	X	17333	-0-	-5377	-0-		15134	3	2199	9	N	1999	1962	0	37	8	-0-
05		23095	X	16725	-0-	-6370	-0-		14634	3	2091	9	N	1901	1877	0	24	8	-0-
06		22350	X	14863	-0-	-7487	-0-		12972	3	1891	9	N	1719	1700	0	19	8	-0-
07		18476	X	15062	-0-	-3414	-0-		13134	3	1928	9	N	1753	1728	0	25	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206	-	16956		
02		54992	X	38307	-0-	-16685	-0-		33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
03		50995	X	43628	-0-	-7367	-0-		38557	3	5071	9	N	4610	4492	0	118	8	-0-
04		46170	X	42733	-0-	-3437	-0-		37993	3	4740	9	N	4309	4244	0	65	8	-0-
05		46469	X	44231	-0-	-2238	-0-		39488	3	4743	9	N	4312	4269	0	43	8	-0-
06		44790	X	40400	-0-	-4390	-0-		36190	3	4210	9	N	3827	3789	0	38	8	-0-
07		44144	X	37023	-0-	-7121	-0-		32740	3	4283	9	N	3894	3853	0	41	8	-0-
GOLEM 56-3-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	-	15438		
02		26628	X	23040	-0-	-3588	-0-		19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
03		30473	X	28328	-0-	-2145	-0-		23787	3	217	4	Y	3931	3835	0	41	8	472
04		29490	X	20248	-0-	-9242	-0-		15622	3	217	4	Y	4008	4012	0	20	8	448
05		30473	X	25026	-0-	-5447	-0-		20564	3	217	4	Y	3859	3822	0	46	8	439
06		27941	X	27941	-0-	-0-	-0-		23281	3	168	4	Y	4084	4020	0	38	8	465
07		28334	X	23290	-0-	-5044	-0-		19476	3	134	4	Y	3345	3310	0	50	8	450
GORCON 57-1-33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	-	14155		
02		12264	X	10589	-0-	-1675	-0-		8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-
03		14413	X	14413	-0-	-0-	-0-		12077	3	2336	9	Y	2124	2063	0	61	8	-0-
04		13549	X	13549	-0-	-0-	-0-		11331	3	2218	9	Y	2016	1987	0	29	8	-0-
05		15818	X	15818	-0-	-0-	-0-		13469	3	2349	9	Y	2135	2113	0	22	8	-0-
06		13818	X	13818	-0-	-0-	-0-		11795	3	2023	9	Y	1839	1820	0	19	8	-0-
*07		14618	X	14618	-0-	-0-	-0-		12444	3	2174	9	Y	1976	1951	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		16408 X	15775	-0-	-633	-0-	12971 3	2804 9	Y	2549	2482 0	67 8	-0-	
03		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	16165 3	3453 9	Y	3139	3046 0	93 8	-0-	
04		17640 X	16976	-0-	-664	-0-	13824 3	3152 9	Y	2865	2821 0	44 8	-0-	
05		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	15525 3	3036 9	Y	2760	2728 0	32 8	-0-	
06		17640 X	9239	-0-	-8401	-0-	7675 3	1564 9	Y	1422	1377 0	45 8	-0-	
07		18228 X	10555	-0-	-7673	-0-	8758 3	1797 9	Y	1634	1582 0	52 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
02		38808 X	28220	-0-	-10588	-0-	24605 3	3615 9	Y	3286	539 0	2602 1	245	
03		42966 X	38938	-0-	-4028	-0-	35055 3	3883 9	Y	3530	3426 0	137 8	212	
04		39690 X	36588	-0-	-3102	-0-	32435 3	4153 9	Y	3775	3675 0	79 8	233	
05		40878 X	40878	-0-	-0-	-0-	36917 3	3961 9	Y	3601	3402 0	55 8	377	
06		38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	35186 3	2982 9	Y	2711	2845 0	52 8	191	
*07		39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	35546 3	3792 9	Y	3447	3379 0	64 8	195	

WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
02		17108 X	14327	-0-	-2781	-0-	10999 3	3328 9	N	3025	2986 0	39 8	-0-	
03		17670 X	16805	-0-	-865	-0-	13151 3	3654 9	N	3322	3286 0	36 8	-0-	
04		17100 X	16982	-0-	-118	-0-	13243 3	3739 9	N	3399	3381 0	18 8	-0-	
05		17670 X	15781	-0-	-1889	-0-	12211 3	3570 9	N	3245	3224 0	21 8	-0-	
06		16260 X	14412	-0-	-1848	-0-	11083 3	3329 9	N	3026	3005 0	21 8	-0-	
*07		18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	14303 3	3955 9	N	3595	3565 0	30 8	-0-	

BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
02		24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	19314 3	212 4	N	4204	4056 1	73 8	294	
03		29962 X	29962	-0-	-0-	-0-	23760 3	267 4	N	5395	5303 1	47 8	339	
04		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	22573 3	259 4	N	5135	5069 1	45 8	360	
05		29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	23968 3	259 4	N	5090	5142 1		308	
06		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	22215 3	193 4	N	4835	4846 1		297	
*07		28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	23141 3	202 4	N	5044	5089 1		252	

CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
02		37380 X	27468	-0-	-9912	-0-	21384 3	6084 9	N	5531	5455 0	63 8	143	
03		41385 X	31787	-0-	-9598	-0-	24069 3	7718 9	N	7016	6942 0	91 8	126	
04		39720 X	16221	-0-	-23499	-0-	12779 3	3442 9	N	3129	3154 0	33 8	68	
05		41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-			N	13	68 0	13 8	-0-	
06		39720 X	28932	-0-	-10788	-0-	20812 3	8120 9	N	7382	7159 0	96 8	127	
07		31775 X	28472	-0-	-3303	-0-	20979 3	7493 9	N	6812	6707 0	60 8	172	

CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
02		23940 X	20482	-0-	-3458	-0-	18377 3	2105 9	N	1914	1887 0	27 8	-0-	
03		26505 X	24054	-0-	-2451	-0-	21430 3	2624 9	N	2385	2350 0	35 8	-0-	
04		25650 X	21583	-0-	-4067	-0-	19298 3	2285 9	N	2077	2057 0	20 8	-0-	
05		26009 X	17761	-0-	-8248	-0-	15911 3	1850 9	N	1682	1650 0	32 8	-0-	
06		23280 X	18616	-0-	-4664	-0-	16648 3	1968 9	N	1789	1745 0	44 8	-0-	
07		24056 X	18222	-0-	-5834	-0-	16360 3	1862 9	N	1693	1635 0	58 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114 - 15441			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2555	3	695	9	N	632	613	0	19	8	-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37	8	-0-
04	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	9284	3	1827	9	N	1661	1642	0	19	8	-0-
05	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	11735	3	1612	9	N	1465	1443	0	22	8	-0-
06	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	10632	3	1978	9	N	1798	1780	0	18	8	-0-
*07	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	14330	3	2202	9	N	2002	1978	0	24	8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027			
02	20916 X	16351	-0-	-4565	-0-	14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17	8	-0-
03	23157 X	21617	-0-	-1540	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22	8	-0-
04	22410 X	19187	-0-	-3223	-0-	16779	3	2408	9	N	2189	2178	0	11	8	-0-
05	22537 X	19900	-0-	-2637	-0-	17369	3	2531	9	N	2301	2278	0	23	8	-0-
06	21330 X	17703	-0-	-3627	-0-	15350	3	2353	9	N	2139	2118	0	21	8	-0-
07	21607 X	17238	-0-	-4369	-0-	14842	3	2396	9	N	2178	2151	0	27	8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	10210 - 14359			
02	21784 X	2247	-0-	-19537	-0-	113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30	8	-0-
03	21483 X	1850	-0-	-19633	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30	8	-0-
04	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	16	16	8			-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	47	47	8			-0-
06	2640 X	891	-0-	-1749	-0-	64	3	827	9	N	752	701	0	51	8	-0-
07	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	22	3	309	9	N	281	239	0	42	8	-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188			
02	25956 X	20803	-0-	-5153	-0-	18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23	8	-0-
03	28737 X	23016	-0-	-5721	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27	8	-0-
04	25380 X	23655	-0-	-1725	-0-	20854	3	2801	9	N	2546	2531	0	15	8	-0-
05	26226 X	23545	-0-	-2681	-0-	20857	3	2688	9	N	2444	2416	0	28	8	-0-
06	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	21800	3	2910	9	N	2645	2615	0	30	8	-0-
07	24459 X	20569	-0-	-3890	-0-	17778	3	2791	9	N	2537	2504	0	33	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078			
02	29512 X	224	-0-	-29288	-0-	12	3	212	9	N	193	156	0	37	8	-0-
03	32984 X	9844	-0-	-23140	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34	8	-0-
04	31920 X	12543	-0-	-19377	-0-	9085	3	3458	9	N	3144	3119	0	25	8	-0-
05	32984 X	30470	-0-	-2514	-0-	22201	3	8269	9	N	7517	7389	0	128	8	-0-
06	31110 X	3311	-0-	-27799	-0-	2001	3	1310	9	N	1191	1126	0	65	8	-0-
07	12958 X	6601	-0-	-6357	-0-	5502	3	1099	9	N	999	931	0	68	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938			
02	41171 X	41171	-0-	-0-	-0-	35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112	8	-0-
03	48906 X	48906	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153	8	-0-
04	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	40553	3	4638	9	N	4216	4144	0	72	8	-0-
05	46892 X	46892	-0-	-0-	-0-	41546	3	5346	9	N	4860	4808	0	52	8	-0-
06	43030 X	43030	-0-	-0-	-0-	38551	3	4479	9	N	4072	4026	0	46	8	-0-
*07	40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	36467	3	3792	9	N	3447	3393	0	54	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937			
02	20972 X	16531	-0-	-4441	-0-	13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25	8	-0-
03	22134 X	20796	-0-	-1338	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31	8	-0-
04	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	17316	3	3441	9	N	3128	3111	0	17	8	-0-
05	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	18502	3	3463	9	N	3148	3115	0	33	8	-0-
06	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	17797	3	3194	9	N	2904	2874	0	30	8	-0-
07	21452 X	20839	-0-	-613	-0-	17634	3	3205	9	N	2914	2877	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	-	14307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29848 X	22677	-0-	-7171	-0-	19066 3	3611 9	N	3283	3222 0	61 8		-0-
03		32147 X	27825	-0-	-4322	-0-	23076 3	4749 9	N	4317	4258 0	59 8		-0-
04		30600 X	27374	-0-	-3226	-0-	22942 3	4432 9	N	4029	4000 0	29 8		-0-
05		31000 X	28511	-0-	-2489	-0-	24070 3	4441 9	N	4037	4000 0	37 8		-0-
06		29610 X	26890	-0-	-2720	-0-	22839 3	4051 9	N	3683	3650 0	33 8		-0-
07		28272 X	26675	-0-	-1597	-0-	22645 3	4030 9	N	3664	3623 0	41 8		-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
02		25984 X	21704	-0-	-4280	-0-	16887 3	4817 9	N	4379	4340 0	39 8		-0-
03		25172 X	17859	-0-	-7313	-0-	13287 3	4572 9	N	4156	4126 0	30 8		-0-
04		26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	20612 3	5471 9	N	4974	4954 0	20 8		-0-
05		24025 X	23559	-0-	-466	-0-	18590 3	4969 9	N	4517	4495 0	22 8		-0-
06		23250 X	22448	-0-	-802	-0-	17725 3	4723 9	N	4294	4274 0	20 8		-0-
07		26939 X	19554	-0-	-7385	-0-	15268 3	4286 9	N	3896	3872 0	24 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
02		38164 X	26232	-0-	-11932	-0-	20140 3	6092 9	Y	5538	5410 0	95 8		143
03		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	24814 3	8638 9	Y	7853	7701 0	155 8		140
04		31350 X	9613	-0-	-21737	-0-	7516 3	2097 9	Y	1906	1941 0	65 8		40
05		32395 X	17415	-0-	-14980	-0-	13976 3	3439 9	Y	3126	2937 0	140 8		89
06		32460 X	19594	-0-	-12866	-0-	13921 3	5673 9	Y	5157	5078 0	80 8		88
07		33449 X	23789	-0-	-9660	-0-	17684 3	6105 9	Y	5550	5437 0	62 8		139

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	-	14633
02		20636 X	15269	-0-	-5367	-0-	12735 3	2534 9	N	2304	2277 0	27 8		-0-
03		23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	17639 3	3111 9	N	2828	2790 0	38 8		-0-
04		22620 X	19714	-0-	-2906	-0-	16997 3	2717 9	N	2470	2450 0	20 8		-0-
05		23374 X	20089	-0-	-3285	-0-	17480 3	2609 9	N	2372	2335 0	37 8		-0-
06		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20019 3	2763 9	N	2512	2475 0	37 8		-0-
*07		26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	23051 3	3422 9	N	3111	3063 0	48 8		-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	-	14710
02		27944 X	27401	-0-	-543	-0-	25222 3	2179 9	N	1981	1921 0	60 8		-0-
03		31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	28682 3	2582 9	N	2347	2286 0	61 8		-0-
04		31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	28733 3	2429 9	N	2208	2177 0	31 8		-0-
05		31217 X	30688	-0-	-529	-0-	28420 3	2268 9	N	2062	2040 0	22 8		-0-
06		30270 X	27626	-0-	-2644	-0-	25535 3	2091 9	N	1901	1881 0	20 8		-0-
07		32209 X	18546	-0-	-13663	-0-	17581 3	965 9	N	877	846 0	31 8		-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	-	22269
02		24136 X	17741	-0-	-6395	-0-	13319 3	4422 9	Y	4020	2123 0	1861 1		248
03		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	22281 3	6545 9	Y	5950	5759 0	80 1		225
04		25860 X	23847	-0-	-2013	-0-	18357 3	5490 9	Y	4991	4832 0	88 8		296
05		25792 X	24238	-0-	-1554	-0-	18701 3	5537 9	Y	5034	5031 0	80 8		219
06		25860 X	25375	-0-	-485	-0-	19444 3	5931 9	Y	5392	5221 0	62 8		328
07		26722 X	22129	-0-	-4593	-0-	16812 3	5317 9	Y	4834	4792 0	26 8		344

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	31892 X	26227	-0-	-5665	-0-	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90	8	-0-
03	35309 X	34472	-0-	-837	-0-	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-
04	34170 X	33732	-0-	-438	-0-	31251	3	2481	9	N	2255	2186	0	69	8	-0-
05	34844 X	26967	-0-	-7877	-0-	24985	3	1982	9	N	1802	1776	0	26	8	-0-
06	33360 X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9	N	1240	1224	0	16	8	-0-
07	34844 X	29441	-0-	-5403	-0-	27160	3	2281	9	N	2074	2037	0	37	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402			
02	14308 X	12568	-0-	-1740	-0-	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71	8	-0-
03	15903 X	12198	-0-	-3705	-0-	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-
04	15390 X	11900	-0-	-3490	-0-	9425	3	2475	9	N	2250	2204	0	46	8	-0-
05	15903 X	11556	-0-	-4347	-0-	9212	3	2344	9	N	2131	2098	0	33	8	-0-
06	14160 X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0	28	8	-0-
07	13919 X	10126	-0-	-3793	-0-	7939	3	2187	9	N	1988	1958	0	30	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862			
02	29148 X	20575	-0-	-8573	-0-	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42	8	-0-
03	30287 X	27896	-0-	-2391	-0-	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-
04	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	20871	3	6566	9	N	5969	5933	0	36	8	-0-
05	28055 X	25275	-0-	-2780	-0-	18992	3	6283	9	N	5712	5672	0	40	8	-0-
06	27000 X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0	45	8	-0-
07	28365 X	24818	-0-	-3547	-0-	18715	3	6103	9	N	5548	5520	0	28	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229			
02	15176 X	13802	-0-	-1374	-0-	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41	8	361
03	16244 X	15410	-0-	-834	-0-	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
04	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	11664	3	144	4	N	3178	3094	0	26	8	339
05	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	11797	3	153	4	N	3324	3264	0	15	8	384
06	14910 X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0	16	8	426
07	15810 X	14294	-0-	-1516	-0-	10867	3	135	4	N	2993	3078	0	10	8	331

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327			
02	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42	8	-0-
03	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-
04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	9988	3	2858	9	N	2598	2583	0	15	8	-0-
05	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	10490	3	3062	9	N	2784	2760	0	24	8	-0-
06	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0	20	8	-0-
*07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	10293	3	2978	9	N	2707	2679	0	28	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667 - 14995			
02	16744 X	14389	-0-	-2355	-0-	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44	8	-0-
03	18538 X	16618	-0-	-1920	-0-	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-
04	17940 X	15498	-0-	-2442	-0-	13006	3	2492	9	N	2265	2235	0	30	8	-0-
05	17329 X	15638	-0-	-1691	-0-	13132	3	2506	9	N	2278	2257	0	21	8	-0-
06	16770 X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0	19	8	-0-
07	16616 X	14040	-0-	-2576	-0-	11843	3	2197	9	N	1997	1975	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	11956 X	9139	-0-	-2817	-0-		2	1	5950	3	N	2897	2814	0	83 8	-0-
							3187	9								
03	11129 X	10650	-0-	-479	-0-		2	1	6701	3	N	3588	3491	0	97 8	-0-
							3947	9								
04	11100 X	360	-0-	-10740	-0-		8	3	352	9	N	320	318	0	2 8	-0-
05	11470 X	872	-0-	-10598	-0-		1	1	864	3	N	6	6	8		-0-
							7	9								
06	11100 X	32	-0-	-11068	-0-		1	3	31	9	N	28	28	0		-0-
*07	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-		1	1	8296	3	N	2475	2438	0	37 8	-0-
							2723	9								

GRENDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723			
02	28224 X	16982	-0-	-11242	-0-		14225	3	2757	9	N	2506	2476	0	30 8	-0-
03	31217 X	30208	-0-	-1009	-0-		25285	3	4923	9	N	4475	4422	0	53 8	-0-
04	29970 X	28564	-0-	-1406	-0-		23986	3	4578	9	N	4162	4135	0	27 8	-0-
05	28613 X	27448	-0-	-1165	-0-		23077	3	4371	9	N	3974	3926	0	48 8	-0-
06	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-		24837	3	4445	9	N	4041	3991	0	50 8	-0-
07	30194 X	27562	-0-	-2632	-0-		23285	3	4277	9	N	3888	3829	0	59 8	-0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10418	- 14802			
02	24668 X	18430	-0-	-6238	-0-		14492	3	3938	9	N	3580	3482	0	98 8	-0-
03	26567 X	23421	-0-	-3146	-0-		18757	3	4664	9	N	4240	4135	0	105 8	-0-
04	27586 X	27586	-0-	-0-	-0-		22530	3	5056	9	N	4596	4525	0	71 8	-0-
05	24645 X	24423	-0-	-222	-0-		19984	3	4439	9	N	4035	3989	0	46 8	-0-
06	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-		18537	3	4223	9	N	3839	3797	0	42 8	-0-
07	28365 X	22763	-0-	-5602	-0-		18419	3	4344	9	N	3949	3898	0	51 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11236	- 18660			
02	20300 X	20042	-0-	-258	-0-		16415	3	3627	9	Y	3297	3179	0	118 8	-0-
03	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-		20689	3	4315	9	Y	3923	3824	0	99 8	-0-
04	21840 X	18784	-0-	-3056	-0-		15706	3	3078	9	Y	2798	2735	0	63 8	-0-
05	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-		19646	3	3739	9	Y	3399	3364	0	35 8	-0-
06	24210 X	20694	-0-	-3516	-0-		17652	3	3042	9	Y	2765	2736	0	29 8	-0-
07	25017 X	11681	-0-	-13336	-0-		9780	3	1901	9	Y	1728	1701	0	27 8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10385	- 14071			
02	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-		15187	3	3201	9	N	2910	2854	0	56 8	-0-
03	14942 X	12546	-0-	-2396	-0-		9750	3	2796	9	N	2542	2469	0	73 8	-0-
04	14730 X	11954	-0-	-2776	-0-		9446	3	2508	9	N	2280	2243	0	37 8	-0-
05	20367 X	13623	-0-	-6744	-0-		10889	3	2734	9	N	2485	2457	0	28 8	-0-
06	19710 X	11557	-0-	-8153	-0-		9189	3	2368	9	N	2153	2130	0	23 8	-0-
07	20367 X	12226	-0-	-8141	-0-		9763	3	2463	9	N	2239	2208	0	31 8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10748	- 15108			
02	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-		12974	3	2648	9	N	2407	2357	0	50 8	-0-
03	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-		15470	3	2861	9	N	2601	2542	0	59 8	-0-
04	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-		12796	3	2154	9	N	1958	1930	0	28 8	-0-
05	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-		19384	3	3033	9	N	2757	2724	0	33 8	-0-
06	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-		17557	3	2787	9	N	2534	2505	0	29 8	-0-
*07	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-		14526	3	2607	9	N	2370	2336	0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	49196 X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-
03	53661 X	38166	-0-	-15495	-0-	30878	3	7288	9	N	6625	6553	0	72	8	-0-
04	45870 X	37946	-0-	-7924	-0-	31420	3	6526	9	N	5933	5897	0	36	8	-0-
05	40393 X	37872	-0-	-2521	-0-	31417	3	6455	9	N	5868	5824	0	44	8	-0-
06	41880 X	33727	-0-	-8153	-0-	27891	3	5836	9	N	5305	5271	0	34	8	-0-
07	39649 X	30981	-0-	-8668	-0-	25316	3	5665	9	N	5150	5120	0	30	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130			
02	37940 X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-
03	39184 X	33449	-0-	-5735	-0-	30876	3	2573	9	N	2339	2212	0	127	8	-0-
04	37080 X	32649	-0-	-4431	-0-	30284	3	2365	9	N	2150	2052	0	98	8	-0-
05	38254 X	16890	-0-	-21364	-0-	16029	3	861	9	N	783	749	0	34	8	-0-
06	42960 X	181	-0-	-42779	-0-	6	3	175	9	N	159	120	0	39	8	-0-
07	33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	21	21	8			-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813			
02	35560 X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-
03	21979 X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965	0	64	8	-0-
04	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	19418	3	3839	9	N	3490	3452	0	38	8	-0-
05	22258 X	22143	-0-	-115	-0-	18749	3	3394	9	N	3085	3061	0	24	8	-0-
06	21540 X	20422	-0-	-1118	-0-	17173	3	3249	9	N	2954	2932	0	22	8	-0-
07	24025 X	21779	-0-	-2246	-0-	18923	3	2856	9	N	2596	2571	0	25	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605			
02	29988 X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271
03	32829 X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127	0	57	8	341
04	31770 X	15230	-0-	-16540	-0-	12182	3	154	4	N	2631	2595	0	29	8	348
05	32829 X	17852	-0-	-14977	-0-	14499	3	163	4	N	2900	2867	0	34	8	347
06	30870 X	17382	-0-	-13488	-0-	14506	3	146	4	N	2482	2542	0	35	8	252
07	31899 X	18428	-0-	-13471	-0-	15332	3	140	4	N	2687	2633	0	19	8	287

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833			
02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-
03	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376	0	75	8	-0-
04	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	8074	3	3374	9	N	3067	2698	0	369	8	-0-
05	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	11149	3	3483	9	N	3166	3144	0	22	8	-0-
06	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12318	3	3246	9	N	2951	2931	0	20	8	-0-
*07	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	12477	3	3242	9	N	2947	2923	0	24	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	351	0	9	8	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444	0			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	298	0	9	8	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	204	0	4	8	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	197	0	3	8	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	371	0	1	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10391	- 14603
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	18984 X	16140	-0-	-2844	-0-	13130 3	3010 9	N	2736	2637 0	99 8	-0-	
03	21948 X	20047	-0-	-1901	-0-	16519 3	3528 9	N	3207	3099 0	108 8	-0-	
04	21240 X	18855	-0-	-2385	-0-	15559 3	3296 9	N	2996	2941 0	55 8	-0-	
05	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	16258 3	3196 9	N	2905	2861 0	44 8	-0-	
06	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	17717 3	3106 9	N	2824	2782 0	42 8	-0-	
*07	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	17267 3	2831 9	N	2574	2525 0	49 8	-0-	

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10397	- 14502
02	26600 X	19565	-0-	-7035	-0-	16099 3	3466 9	N	3151	3116 0	35 8	-0-	
03	29078 X	23846	-0-	-5232	-0-	19400 3	4446 9	N	4042	3997 0	45 8	-0-	
04	26010 X	23761	-0-	-2249	-0-	19749 3	4012 9	N	3647	3622 0	25 8	-0-	
05	26381 X	25076	-0-	-1305	-0-	20866 3	4210 9	N	3827	3777 0	50 8	-0-	
06	35340 X	23544	-0-	-11796	-0-	19598 3	3946 9	N	3587	3542 0	45 8	-0-	
07	24552 X	20594	-0-	-3958	-0-	17317 3	3277 9	N	2979	2928 0	51 8	-0-	

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	10110	- 14270
02	39172 X	31456	-0-	-7716	-0-	28871 3	2585 9	N	2350	2318 0	32 8	-0-	
03	42377 X	34414	-0-	-7963	-0-	32059 3	2355 9	N	2141	2102 0	39 8	-0-	
04	43260 X	32929	-0-	-10331	-0-	30210 3	2719 9	N	2472	2452 0	20 8	-0-	
05	44702 X	34700	-0-	-10002	-0-	31872 3	2828 9	N	2571	2530 0	41 8	-0-	
06	43260 X	35242	-0-	-8018	-0-	32501 3	2741 9	N	2492	2453 0	39 8	-0-	
*07	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-	34378 3	2944 9	N	2676	2628 0	48 8	-0-	

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10312	- 14923
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4380 3	441 9	N	401	386 0	15 8	-0-	
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	5619 3	639 9	N	581	567 0	14 8	-0-	
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	5982 3	585 9	N	532	525 0	7 8	-0-	
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6084 3	682 9	N	620	611 0	9 8	-0-	
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	4934 3	650 9	N	591	583 0	8 8	-0-	
*07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4521 3	507 9	N	461	453 0	8 8	-0-	

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	11082	- 18515
02	33376 X	26732	-0-	-6644	-0-	20460 3	6272 9	Y	5702	5577 0	125 8	-0-	
03	36952 X	31540	-0-	-5412	-0-	23759 3	7781 9	Y	7074	6976 0	98 8	-0-	
04	35760 X	31714	-0-	-4046	-0-	24638 3	7076 9	Y	6433	6353 0	80 8	-0-	
05	36952 X	33243	-0-	-3709	-0-	26265 3	6978 9	Y	6344	6305 0	39 8	-0-	
06	30510 X	15007	-0-	-15503	-0-	12198 3	2809 9	Y	2554	2534 0	20 8	-0-	
07	32767 X	223	-0-	-32544	-0-	17 3	206 9	Y	187	175 0	12 8	-0-	

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		18144 X	13098	-0-	-5046	-0-	3 1	10893	3	N	2002	1950	0	52 8	-0-
							2202 9								
03		17050 X	15581	-0-	-1469	-0-	4 1	12959	3	N	2380	2329	0	51 8	-0-
							2618 9								
04		16500 X	14802	-0-	-1698	-0-	4 1	12344	3	N	2231	2189	0	42 8	-0-
							2454 9								
05		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	4 1	16615	3	N	2295	2269	0	26 8	-0-
							2525 9								
06		18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	4 1	16440	3	N	2241	2218	0	23 8	-0-
							2465 9								
*07		18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	4 1	15573	3	N	2263	2236	0	27 8	-0-
							2489 9								
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906			
02		20692 X	18897	-0-	-1795	-0-	14105 3	4792 9	N	4356	4328	0	28 8	-0-	
03		22909 X	21518	-0-	-1391	-0-	16314 3	5204 9	N	4731	4621	0	110 8	-0-	
04		22170 X	14809	-0-	-7361	-0-	10999 3	3810 9	N	3464	3405	0	59 8	-0-	
05		22909 X	19223	-0-	-3686	-0-	14556 3	4667 9	N	4243	4211	0	32 8	-0-	
06		21690 X	20323	-0-	-1367	-0-	15923 3	4400 9	N	4000	3971	0	29 8	-0-	
07		21514 X	20245	-0-	-1269	-0-	15839 3	4406 9	N	4005	3969	0	36 8	-0-	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834			
02		30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	25962 3	4249 9	N	3863	3754	0	109 8	-0-	
03		24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	21550 3	2735 9	N	2486	2416	0	70 8	-0-	
04		30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	25708 3	4978 9	N	4525	4454	0	71 8	-0-	
05		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	28608 3	5883 9	N	5348	5293	0	55 8	-0-	
06		29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	24862 3	5057 9	N	4597	4550	0	47 8	-0-	
*07		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	27789 3	5993 9	N	5448	5383	0	65 8	-0-	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995			
02		21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	18450 3	2968 9	N	2698	2585	0	113 8	-0-	
03		25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	22191 3	3695 9	N	3359	3258	0	101 8	-0-	
04		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20464 3	2419 9	N	2199	2132	0	67 8	-0-	
05		38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	34023 3	4211 9	N	3828	3768	0	60 8	-0-	
06		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	31726 3	4125 9	N	3750	3704	0	46 8	-0-	
*07		29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	26517 3	3457 9	N	3143	3088	0	55 8	-0-	
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085			
02		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	14649 3	3124 9	N	2840	2793	0	47 8	-0-	
03		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	18945 3	3237 9	N	2943	2894	0	49 8	-0-	
04		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	16876 3	3276 9	N	2978	2953	0	25 8	-0-	
05		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	18008 3	3329 9	N	3026	3007	0	19 8	-0-	
06		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9580 3	1709 9	N	1554	1544	0	10 8	-0-	
*07		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	15260 3	2934 9	N	2667	2644	0	23 8	-0-	
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571			
02		34776 X	25170	-0-	-9606	-0-	22752 3	2418 9	N	2198	2176	0	22 8	-0-	
03		37324 X	32284	-0-	-5040	-0-	29197 3	3087 9	N	2806	2778	0	28 8	-0-	
04		35190 X	31291	-0-	-3899	-0-	28293 3	2998 9	N	2725	2709	0	16 8	-0-	
05		35278 X	31588	-0-	-3690	-0-	28748 3	2840 9	N	2582	2553	0	29 8	-0-	
06		32010 X	30214	-0-	-1796	-0-	27566 3	2648 9	N	2407	2380	0	27 8	-0-	
07		32333 X	29867	-0-	-2466	-0-	27243 3	2624 9	N	2385	2352	0	33 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9667 3	2558 9	N	2325	2270 0	55 8			-0-
03		26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	22863 3	4077 9	N	3706	3642 0	64 8			-0-
04		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	23505 3	4190 9	N	3809	3775 0	34 8			-0-
05		23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	20192 3	3681 9	N	3346	3323 0	23 8			-0-
06		20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	17524 3	3093 9	N	2812	2793 0	19 8			-0-
*07		26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	22898 3	3859 9	N	3508	3478 0	30 8			-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	-	20670
02		16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	13239 3	3717 9	N	3379	3341 0	38 8			-0-
03		20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	16143 3	4264 9	N	3876	3834 0	42 8			-0-
04		26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	21292 3	5433 9	N	4939	4906 0	33 8			-0-
05		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	20722 3	4987 9	N	4534	4490 0	44 8			-0-
06		26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	20667 3	5447 9	N	4952	4911 0	41 8			-0-
07		27621 X	27132	-0-	-489	-0-	21851 3	5281 9	N	4801	4751 0	50 8			-0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	-	16139
02		12684 X	3732	-0-	-8952	-0-	2402 3	1330 9	N	1209	1185 1	14 8			34
03		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4002 3	1997 9	N	1815	859 0	944 1			16
											30 8				
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	4761 3	1737 9	N	1579	1546 0	15 8			34
05		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	5054 3	1939 9	N	1763	1726 0	19 8			52
06		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	5404 3	2665 9	N	2423	2417 0	16 8			42
07		6727 X	6135	-0-	-592	-0-	4167 3	1968 9	N	1789	1774 0	12 8			45

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	-	17826
02		25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	21769 3	3847 9	N	3497	3394 0	103 8			-0-
03		28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	24583 3	4104 9	N	3731	3608 0	123 8			-0-
04		33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	28051 3	5507 9	N	5006	4935 0	71 8			-0-
05		38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	32839 3	6119 9	N	5563	5504 0	59 8			-0-
06		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	15530 3	3200 9	N	2909	2880 0	29 8			-0-
*07		35956 X	35956	-0-	-0-	-0-	29839 3	6117 9	N	5561	5493 0	68 8			-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	-	18621
02		33348 X	25288	-0-	-8060	-0-	21630 3	3658 9	Y	3325	3267 0	45 8			86
03		36921 X	32464	-0-	-4457	-0-	27257 3	5207 9	Y	4734	4674 0	61 8			85
04		35730 X	30133	-0-	-5597	-0-	25844 3	4289 9	Y	3899	3867 0	32 8			85
05		33914 X	31166	-0-	-2748	-0-	26848 3	4318 9	Y	3925	3842 0	53 8			115
06		32670 X	30261	-0-	-2409	-0-	25128 3	5133 9	Y	4666	4661 0	40 8			80
07		32457 X	21940	-0-	-10517	-0-	18468 3	3472 9	Y	3156	3126 0	31 8			79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517 - 14795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17388 X	12562	-0-	-4826	-0-	10166 3	2396 9	Y	2178	2104 0	48 8	187
03		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	20053 3	3880 9	Y	3527	3414 0	69 8	231
04		21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	17621 3	3522 9	Y	3202	3192 0	31 8	210
05		20150 X	18691	-0-	-1459	-0-	15530 3	3161 9	Y	2874	2864 0	28 8	192
06		23160 X	17831	-0-	-5329	-0-	14804 3	3027 9	Y	2752	1498 0	1273 1	160
07		23932 X	16344	-0-	-7588	-0-	13616 3	2728 9	Y	2480	13 8	2563 1	77

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841 - 21756
02		47712 X	21437	-0-	-26275	-0-	14076 3	7361 9	N	6692	6683 0	9 8	-0-
03		55304 X	30479	-0-	-24825	-0-	21665 3	8814 9	N	8013	7987 0	26 8	-0-
04		53520 X	30289	-0-	-23231	-0-	22228 3	8061 9	N	7328	7315 0	13 8	-0-
05		55304 X	30383	-0-	-24921	-0-	22416 3	7967 9	N	7243	7186 0	57 8	-0-
06		32970 X	28092	-0-	-4878	-0-	20883 3	7209 9	N	6554	6512 0	42 8	-0-
07		31310 X	29121	-0-	-2189	-0-	21731 3	7390 9	N	6718	6681 0	37 8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841 - 18294
02		35672 X	30421	-0-	-5251	-0-	25236 3	5185 9	N	4714	4566 0	148 8	-0-
03		42098 X	32926	-0-	-9172	-0-	26906 3	6020 9	N	5473	5323 0	150 8	-0-
04		40740 X	34170	-0-	-6570	-0-	27802 3	6368 9	N	5789	5702 0	87 8	-0-
05		42098 X	32532	-0-	-9566	-0-	26792 3	5740 9	N	5218	5158 0	60 8	-0-
06		39660 X	27001	-0-	-12659	-0-	22753 3	4248 9	N	3862	3814 0	48 8	-0-
*07		42862 X	42862	-0-	-0-	-0-	36108 3	6754 9	N	6140	6051 0	89 8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173 - 17868
02		17836 X	13019	-0-	-4817	-0-	10270 3	2749 9	N	2499	2444 0	45 8	64
03		19127 X	14731	-0-	-4396	-0-	11427 3	3304 9	N	3004	2949 0	66 8	53
04		18420 X	15570	-0-	-2850	-0-	12581 3	2989 9	N	2717	2672 0	39 8	59
05		19034 X	18201	-0-	-833	-0-	14887 3	3314 9	N	3013	2930 0	54 8	88
06		16920 X	15930	-0-	-990	-0-	12347 3	3583 9	N	3257	3253 0	36 8	56
*07		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	13679 3	3430 9	N	3118	3063 0	33 8	78

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026 - 17855
02		35392 X	27274	-0-	-8118	-0-	2 1	22160 3	N	4647	4546 0	101 8	-0-
							5112 9						
03		38998 X	32158	-0-	-6840	-0-	2 1	26223 3	N	5394	5310 0	84 8	-0-
							5933 9						
04		35760 X	27192	-0-	-8568	-0-	2 1	21320 3	N	5336	5266 0	70 8	-0-
							5870 9						
05		36952 X	24189	-0-	-12763	-0-	2 1	18445 3	N	5220	5186 0	34 8	-0-
							5742 9						
06		34410 X	3729	-0-	-30681	-0-	1 1	2560 3	N	1062	1027 0	35 8	-0-
							1168 9						
07		32147 X	3159	-0-	-28988	-0-	2 1	2224 3	N	848	764 0	84 8	-0-
							933 9						

BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	-	20399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		56644 X	41729	-0-	-14915	-0-	32642 3	9087 9	N	8261	8176 0	85 8		-0-
03		62713 X	39514	-0-	-23199	-0-	30154 3	9360 9	N	8509	8423 0	86 8		-0-
04		81379 X	81379	-0-	-0-	-0-	65529 3	15850 9	N	14409	14321 0	88 8		-0-
05		80560 X	80560	-0-	-0-	-0-	65977 3	14583 9	N	13257	13106 0	151 8		-0-
06		64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	53002 3	11639 9	N	10581	10464 0	117 8		-0-
07		84103 X	68288	-0-	-15815	-0-	55675 3	12613 9	N	11466	11315 0	151 8		-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426
02		14616 X	10110	-0-	-4506	-0-	7716 3	172 4	N	2020	1967 0	45 8		52
							2222 9							
03		15066 X	11193	-0-	-3873	-0-	8003 3	165 4	N	2750	1457 0	1248 1		26
							3025 9				71 8			
04		14130 X	10124	-0-	-4006	-0-	7331 3	151 4	N	2402	2337 0	39 8		52
							2642 9							
05		14601 X	11195	-0-	-3406	-0-	8254 3	157 4	N	2531	2462 0	47 8		74
							2784 9							
06		13830 X	12640	-0-	-1190	-0-	9358 3	188 4	N	2813	2804 0	35 8		48
							3094 9							
*07		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11535 3	152 4	N	2377	2331 0	34 8		60
							2615 9							

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379
02		18928 X	14314	-0-	-4614	-0-	11211 3	3103 9	Y	2821	2780 0	40 8		73
03		22413 X	20353	-0-	-2060	-0-	15710 3	4643 9	Y	4221	4145 0	74 8		75
04		23897 X	23897	-0-	-0-	-0-	19984 3	3913 9	Y	3557	3518 0	37 8		77
05		24583 X	20147	-0-	-4436	-0-	16290 3	3857 9	Y	3506	3441 0	39 8		103
06		23790 X	20578	-0-	-3212	-0-	15712 3	4866 9	Y	4424	4414 0	37 8		76
07		24707 X	19963	-0-	-4744	-0-	15222 3	4741 9	Y	4310	4240 0	37 8		109

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265
02		21392 X	14178	-0-	-7214	-0-	11549 3	2629 9	N	2390	2371 0	19 8		-0-
03		25544 X	19132	-0-	-6412	-0-	15544 3	3588 9	N	3262	3236 0	26 8		-0-
04		24720 X	16160	-0-	-8560	-0-	12990 3	3170 9	N	2882	2868 0	14 8		-0-
05		25544 X	15062	-0-	-10482	-0-	11891 3	3171 9	N	2883	2857 0	26 8		-0-
06		21030 X	10694	-0-	-10336	-0-	8497 3	2197 9	N	1997	1978 0	19 8		-0-
07		19127 X	17169	-0-	-1958	-0-	14059 3	3110 9	N	2827	2795 0	32 8		-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902
02		25256 X	21419	-0-	-3837	-0-	18112 3	3307 9	N	3006	2982 0	24 8		-0-
03		26660 X	23217	-0-	-3443	-0-	19675 3	3542 9	N	3220	3193 0	27 8		-0-
04		24810 X	21570	-0-	-3240	-0-	18328 3	3242 9	N	2947	2933 0	14 8		-0-
05		24738 X	21970	-0-	-2768	-0-	18728 3	3242 9	N	2947	2920 0	27 8		-0-
06		22950 X	21575	-0-	-1375	-0-	18514 3	3061 9	N	2783	2759 0	24 8		-0-
07		23715 X	21028	-0-	-2687	-0-	18043 3	2985 9	N	2714	2684 0	30 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565	-	18200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19068 X	15935	-0-	-3133	-0-	12915 3	3020 9	Y	2745	2707 0	38 8		-0-
03		20491 X	17426	-0-	-3065	-0-	14349 3	3077 9	Y	2797	2761 0	36 8		-0-
04		19350 X	17367	-0-	-1983	-0-	14360 3	3007 9	Y	2734	2709 0	25 8		-0-
05		19995 X	17091	-0-	-2904	-0-	14110 3	2981 9	Y	2710	2684 0	26 8		-0-
06		17400 X	14504	-0-	-2896	-0-	11937 3	2567 9	Y	2334	2315 0	19 8		-0-
07		17949 X	13259	-0-	-4690	-0-	10847 3	2412 9	Y	2193	2178 0	15 8		-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	11668	-	21259
02		34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	27584 3	313 4	N	5881	5782 0	99 8		-0-
							6469 9							
03		41196 X	41196	-0-	-0-	-0-	33397 3	361 4	N	6762	6648 0	114 8		-0-
							7438 9							
04		38710 X	38710	-0-	-0-	-0-	31463 3	336 4	N	6283	6214 0	69 8		-0-
							6911 9							
05		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	30160 3	314 4	N	5831	5761 0	70 8		-0-
							6414 9							
06		37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	30478 3	309 4	N	5776	5721 0	55 8		-0-
							6354 9							
*07		33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	27845 3	286 4	N	5296	5253 0	43 8		-0-
							5826 9							

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	11637	-	21304
02		40964 X	33336	-0-	-7628	-0-	26364 3	6972 9	N	6338	6250 0	88 8		-0-
03		45043 X	40028	-0-	-5015	-0-	31568 3	8460 9	N	7691	7597 0	94 8		-0-
04		41790 X	37022	-0-	-4768	-0-	29298 3	7724 9	N	7022	6963 0	59 8		-0-
05		43183 X	34650	-0-	-8533	-0-	27460 3	7190 9	N	6536	6476 0	60 8		-0-
06		39450 X	34616	-0-	-4834	-0-	27620 3	6996 9	N	6360	6313 0	47 8		-0-
07		40021 X	31479	-0-	-8542	-0-	25197 3	6282 9	N	5711	5673 0	38 8		-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11505	-	18288
02		31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	26032 3	5152 9	Y	4684	4638 0	46 8		-0-
03		30781 X	30781	-0-	-0-	-0-	25087 3	5694 9	Y	5176	5115 0	61 8		-0-
04		29520 X	15734	-0-	-13786	-0-	12401 3	3333 9	Y	3030	3000 0	30 8		-0-
05		34534 X	27167	-0-	-7367	-0-	22174 3	4993 9	Y	4539	4482 0	57 8		-0-
06		33420 X	25557	-0-	-7863	-0-	20882 3	4675 9	Y	4250	4209 0	41 8		-0-
07		34534 X	25115	-0-	-9419	-0-	20555 3	4560 9	Y	4145	4110 0	35 8		-0-

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	11748	-	15868
02		7896 X	6339	-0-	-1557	-0-	4873 3	65 4	Y	1274	1264 0	12 8		6
							1401 9							
03		9269 X	7462	-0-	-1807	-0-	5778 3	69 4	Y	1468	1465 0	3 8		6
							1615 9							
04		8970 X	8075	-0-	-895	-0-	6636 3	61 4	Y	1253	1250 0	2 8		7
							1378 9							
*05		9269 X	8809	-0-	-460	-0-	6875 3	79 4	Y	1686	1678 0	7 8		8
							1855 9							
06		7560 X	7089	-0-	-471	-0-	5634 3	69 4	Y	1260	1250 0	13 8		5
							1386 9							
*07		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8514 3	107 4	Y	2141	2103 0	34 8		9
							2355 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774	- 18671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		39120 X	39120	-0-	-0-	35922	3	3198	9	Y	2907	2870	0	37 8 -0-
03		37758 X	34449	-0-	-3309	30963	3	3486	9	Y	3169	3124	0	45 8 -0-
04		36540 X	31404	-0-	-5136	28170	3	3234	9	Y	2940	2916	0	24 8 -0-
05		37758 X	32826	-0-	-4932	29559	3	3267	9	Y	2970	2931	0	39 8 -0-
06		36540 X	31396	-0-	-5144	28301	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30 8 -0-
07		37758 X	30847	-0-	-6911	27708	3	3139	9	Y	2854	2828	0	26 8 -0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	- 18665
02		27966 X	27966	-0-	-0-	22433	3	5533	9	Y	5030	4990	0	40 8 -0-
03		28969 X	28969	-0-	-0-	23517	3	5452	9	Y	4956	4908	0	48 8 -0-
04		30240 X	28279	-0-	-1961	22905	3	5374	9	Y	4885	4860	0	25 8 -0-
05		31248 X	26874	-0-	-4374	21522	3	5352	9	Y	4865	4824	0	41 8 -0-
06		30240 X	24271	-0-	-5969	19376	3	4895	9	Y	4450	4419	0	31 8 -0-
07		30969 X	8084	-0-	-22885	6288	3	1796	9	Y	1633	1604	0	29 8 -0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	- 18511
02		29148 X	26842	-0-	-2306	21536	3	5306	9	Y	4824	4784	0	40 8 -0-
03		28644 X	28118	-0-	-526	22445	3	5673	9	Y	5157	5109	0	48 8 -0-
04		27180 X	26411	-0-	-769	21319	3	5092	9	Y	4629	4605	0	24 8 -0-
05		29729 X	24963	-0-	-4766	19855	3	5108	9	Y	4644	4604	0	40 8 -0-
06		28770 X	23543	-0-	-5227	18690	3	4853	9	Y	4412	4381	0	31 8 -0-
07		29729 X	20189	-0-	-9540	15962	3	4227	9	Y	3843	3811	0	32 8 -0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	- 18218
02		21308 X	12204	-0-	-9104	9560	3	2644	9	Y	2404	2382	0	22 8 -0-
03		24602 X	24602	-0-	-0-	20001	3	4601	9	Y	4183	4137	0	46 8 -0-
04		28693 X	28693	-0-	-0-	23864	3	4829	9	Y	4390	4366	0	24 8 -0-
05		28044 X	28044	-0-	-0-	23453	3	4591	9	Y	4174	4135	0	39 8 -0-
06		25613 X	25613	-0-	-0-	21479	3	4134	9	Y	3758	3729	0	29 8 -0-
07		29636 X	26582	-0-	-3054	22383	3	4199	9	Y	3817	3792	0	25 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441	- 18371
02		44072 X	43169	-0-	-903	35895	3	7274	9	Y	6613	6568	0	45 8 -0-
03		48794 X	41523	-0-	-7271	33850	3	7673	9	Y	6975	6907	0	68 8 -0-
04		47220 X	37363	-0-	-9857	29771	3	7592	9	Y	6902	6868	0	34 8 -0-
05		48794 X	39795	-0-	-8999	32367	3	7428	9	Y	6753	6697	0	56 8 -0-
06		47220 X	36717	-0-	-10503	29862	3	6855	9	Y	6232	6189	0	43 8 -0-
07		47802 X	31621	-0-	-16181	25266	3	6355	9	Y	5777	5744	0	33 8 -0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	- 16106
02		12796 X	10103	-0-	-2693	7796	3	118	4	Y	1990	1950	0	38 8 381
03		14818 X	14818	-0-	-0-	11640	3	177	4	Y	2728	2667	0	89 8 353
04		13351 X	13351	-0-	-0-	10513	3	152	4	Y	2442	2465	0	39 8 291
05		12850 X	12850	-0-	-0-	10091	3	156	4	Y	2366	2301	0	52 8 304
06		14340 X	12200	-0-	-2140	10008	3	46	4	Y	1154	1164	0	29 8 344
07		14818 X	11323	-0-	-3495	1269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	25816	X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46 8	-0-
03	28582	X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54 8	-0-
04	27300	X	25801	-0-	-1499	-0-	21973	3	3828	9	Y	3480	3447	0	33 8	-0-
05	28210	X	24975	-0-	-3235	-0-	21311	3	3664	9	Y	3331	3303	0	28 8	-0-
06	26400	X	23237	-0-	-3163	-0-	19609	3	3628	9	Y	3298	3276	0	22 8	-0-
07	26846	X	21852	-0-	-4994	-0-	18860	3	2992	9	Y	2720	2702	0	18 8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652			
02	66752	X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76 8	-0-
03	73904	X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93 8	-0-
04	71520	X	65636	-0-	-5884	-0-	62524	3	3112	9	Y	2829	2782	0	47 8	-0-
05	73594	X	67925	-0-	-5669	-0-	64863	3	3062	9	Y	2784	2713	0	71 8	-0-
06	69780	X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62 8	-0-
07	71920	X	62536	-0-	-9384	-0-	59892	3	2644	9	Y	2404	2350	0	54 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694			
02	91980	X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29 8	-0-
03	101835	X	31060	-0-	-70775	-0-	27021	3	4039	9	N	3672	3631	0	41 8	-0-
04	29250	X	28912	-0-	-338	-0-	24933	3	3979	9	N	3617	3595	0	22 8	-0-
05	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	27850	3	3617	9	N	3288	3253	0	35 8	-0-
06	27720	X	26523	-0-	-1197	-0-	23102	3	3421	9	N	3110	3084	0	26 8	-0-
*07	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	35518	3	3595	9	N	3268	3245	0	23 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524			
02	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	34876	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50 8	-0-
03	36363	X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61 8	-0-
04	35190	X	32974	-0-	-2216	-0-	26850	3	6124	9	Y	5567	5535	0	32 8	-0-
05	36363	X	34365	-0-	-1998	-0-	28177	3	6188	9	Y	5625	5572	0	53 8	-0-
06	35190	X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40 8	-0-
07	36363	X	28790	-0-	-7573	-0-	23374	3	5416	9	Y	4924	4890	0	34 8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836			
02	24108	X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71 8	-0-
03	26412	X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76 8	-0-
04	25560	X	25466	-0-	-94	-0-	21002	3	4464	9	Y	4058	4009	0	49 8	-0-
05	25730	X	24495	-0-	-1235	-0-	20034	3	4461	9	Y	4055	4006	0	49 8	-0-
06	25170	X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39 8	-0-
07	26319	X	16067	-0-	-10252	-0-	13104	3	2963	9	Y	2694	2670	0	24 8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875			
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0	18 8	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20 8	-0-
04	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	3059	3	1546	9	N	1405	1393	0	12 8	-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	4223	3	1507	9	N	1370	1346	0	24 8	-0-
06	5490	X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18 8	-0-
07	5673	X	1383	-0-	-4290	-0-	106	3	1277	9	N	1161	1144	0	17 8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794			
02	4396	X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0	23 8	8
03	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6 8	9
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	3047	3	2254	9	Y	2049	2041	0	5 8	12
*05	5611	X	4873	-0-	-738	-0-	2641	3	2232	9	Y	2029	2016	0	15 8	10
06	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	2820	3	2064	9	Y	1876	1846	0	33 8	7
*07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	5267	3	2542	9	Y	2311	2259	0	49 8	10

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		29400 X	24020	-0-	-5380	-0-	19587	3	4433	9	Y	4030	3967 0	63 8 -0-
03		32550 X	30786	-0-	-1764	-0-	25290	3	5496	9	Y	4996	4925 0	71 8 -0-
04		30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	24988	3	5117	9	Y	4652	4606 0	46 8 -0-
05		30411 X	27657	-0-	-2754	-0-	22932	3	4725	9	Y	4295	4248 0	47 8 -0-
06		29790 X	26593	-0-	-3197	-0-	22002	3	4591	9	Y	4174	4137 0	37 8 -0-
07		31124 X	24298	-0-	-6826	-0-	20122	3	4176	9	Y	3796	3768 0	28 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803														
02		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	18529	3	4109	9	N	3735	3694 0	41 8 -0-
03		25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	20907	3	4511	9	N	4101	4049 0	52 8 -0-
04		23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	19138	3	4063	9	N	3694	3668 0	26 8 -0-
05		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	19020	3	3962	9	N	3602	3560 0	42 8 -0-
06		22144 X	22144	-0-	-0-	-0-	18424	3	3720	9	N	3382	3350 0	32 8 -0-
*07		22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	18426	3	3653	9	N	3321	3293 0	28 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
02		35784 X	30660	-0-	-5124	-0-	23034	3	7626	9	Y	6933	6877 0	56 8 -0-
03		39618 X	36235	-0-	-3383	-0-	27170	3	9065	9	Y	8241	8167 0	74 8 -0-
04		38340 X	35801	-0-	-2539	-0-	27333	3	8468	9	Y	7698	7659 0	39 8 -0-
05		39618 X	35479	-0-	-4139	-0-	27214	3	8265	9	Y	7514	7451 0	63 8 -0-
06		38340 X	31756	-0-	-6584	-0-	24243	3	7513	9	Y	6830	6783 0	47 8 -0-
07		36983 X	33488	-0-	-3495	-0-	25592	3	7896	9	Y	7178	7136 0	42 8 -0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
02		44772 X	38801	-0-	-5971	-0-	31279	3	7522	9	N	6838	6713 0	125 8 -0-
03		48112 X	41084	-0-	-7028	-0-	33092	3	7992	9	N	7265	6963 0	302 8 -0-
04		44610 X	38517	-0-	-6093	-0-	31313	3	7204	9	N	6549	6216 0	333 8 -0-
05		44919 X	40186	-0-	-4733	-0-	33061	3	7125	9	N	6477	6410 0	67 8 -0-
06		43470 X	38770	-0-	-4700	-0-	31788	3	6982	9	N	6347	6285 0	62 8 -0-
07		42966 X	39427	-0-	-3539	-0-	32299	3	7128	9	N	6480	6404 0	76 8 -0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
02		6664 X	5308	-0-	-1356	-0-	2	1	4098	2	N	1098	996 0	30 8 579
03		7130 X	7079	-0-	-51	-0-	1208	9	3	1	N	1320	1333 0	30 8 536
04		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	1452	9	3	1	N	1215	1179 0	23 8 549
05		7130 X	6751	-0-	-379	-0-	1337	9	2	1	N	1101	1010 0	11 8 629
06		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1211	9	3	1	N	1171	1125 0	10 8 665
*07		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1288	9	3	1	N	1299	1338 0	14 8 612
							1429	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
APC FEE 1-50 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28392 X	20004	-0-	-8388	-0-	16418	2	261	4	Y	3023	2903	0	126	8	15
						3325	9									
03	31434 X	18830	-0-	-12604	-0-	14794	2	275	4	Y	3419	3373	0	47	8	14
						3761	9									
04	30420 X	19763	-0-	-10657	-0-	16394	2	259	4	Y	2827	2797	0	28	8	16
						3110	9									
*05	23529 X	22264	-0-	-1265	-0-	17911	2	299	4	Y	3685	3611	0	73	8	17
						4054	9									
06	22770 X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	134	8	12
						3488	9									
07	22134 X	16301	-0-	-5833	-0-	13450	2	212	4	Y	2399	2219	0	183	8	9
						2639	9									
FRIJOLE 34-187 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703																
02	30828 X	22836	-0-	-7992	-0-	17322	3	5514	9	Y	5013	5009	0			40
03	34131 X	31794	-0-	-2337	-0-	24676	3	7118	9	Y	6471	6469	0	16	8	26
04	33030 X	29533	-0-	-3497	-0-	22913	3	6620	9	Y	6018	5991	0	15	8	38
05	33945 X	32469	-0-	-1476	-0-	25569	3	6900	9	Y	6273	6231	0	44	8	36
06	31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	31	8	40
07	31806 X	30273	-0-	-1533	-0-	23682	3	6591	9	Y	5992	5960	0	13	8	59
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																
02	20272 X	18415	-0-	-1857	-0-	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26	8	103
03	24707 X	11032	-0-	-13675	-0-	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40	8	80
04	23910 X	11902	-0-	-12008	-0-	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17	8	65
05	24707 X	14480	-0-	-10227	-0-	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33	8	90
06	20700 X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	27	8	80
07	20398 X	12823	-0-	-7575	-0-	10650	3	2173	9	N	1975	1944	0	35	8	76
ASPEN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873																
02	31304 X	21493	-0-	-9811	-0-	16701	3	4792	9	N	4356	4319	0	37	8	-0-
03	32364 X	26380	-0-	-5984	-0-	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52	8	-0-
04	28440 X	25823	-0-	-2617	-0-	20579	3	5244	9	N	4767	4740	0	27	8	-0-
05	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22587	3	5547	9	N	5043	4995	0	48	8	-0-
06	25530 X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	33	8	-0-
07	26691 X	24588	-0-	-2103	-0-	19690	3	4898	9	N	4453	4423	0	30	8	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																
02	18620 X	16883	-0-	-1737	-0-	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1	8	-0-
03	21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4	8	-0-
04	22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	16951	3	5506	9	N	5005	5005	0			-0-
05	18693 X	5966	-0-	-12727	-0-	4789	3	1177	9	N	1070	999	0	71	8	-0-
06	20550 X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	116	8	-0-
07	22909 X	11887	-0-	-11022	-0-	9016	3	2871	9	N	2610	2549	0	61	8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																
02	25620 X	19102	-0-	-6518	-0-	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1	8	-0-
03	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	19770	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4	8	-0-
04	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	19985	3	5418	9	Y	4925	4925	0			-0-
05	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	17806	3	5425	9	Y	4932	4855	0	77	8	-0-
06	42780 X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	58	8	-0-
07	44206 X	22535	-0-	-21671	-0-	17251	3	5284	9	Y	4804	4760	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11605	- 18827					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		17164 X	16116	-0-	-1048	-0-	10648	3	243	4	Y	4750	4675	0	67	8	37
							5225	9									
03		24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	17231	3	309	4	Y	6057	6015	0	55	8	24
							6663	9									
04		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	16668	3	290	4	Y	5752	5688	0	51	8	37
							6327	9									
05		18445 X	18393	-0-	-52	-0-	12666	3	251	4	Y	4978	4958	0	28	8	29
							5476	9									
06		18390 X	14984	-0-	-3406	-0-	10187	3	210	4	Y	4170	4152	0	18	8	29
							4587	9									
07		19003 X	15663	-0-	-3340	-0-	10572	3	222	4	Y	4426	4404	0	7	8	44
							4869	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218					
02		28308 X	15637	-0-	-12671	-0-	12929	3	2708	9	N	2462	2434	0	28	8	-0-
03		27590 X	24634	-0-	-2956	-0-	20161	3	4473	9	N	4066	4018	0	48	8	-0-
04		26700 X	26601	-0-	-99	-0-	22181	3	4420	9	N	4018	3993	0	25	8	-0-
05		25916 X	25052	-0-	-864	-0-	21206	3	3846	9	N	3496	3466	0	30	8	-0-
06		25080 X	18572	-0-	-6508	-0-	15847	3	2725	9	N	2477	2455	0	22	8	-0-
*07		29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	25623	3	4106	9	N	3733	3706	0	27	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820					
02		39844 X	31607	-0-	-8237	-0-	25657	3	5950	9	N	5409	5332	0	77	8	-0-
03		44113 X	36823	-0-	-7290	-0-	29827	3	6996	9	N	6360	6249	0	111	8	-0-
04		36270 X	33966	-0-	-2304	-0-	27698	3	6268	9	N	5698	5642	0	56	8	-0-
05		37479 X	29646	-0-	-7833	-0-	24257	3	5389	9	N	4899	4839	0	60	8	-0-
06		36270 X	27995	-0-	-8275	-0-	23000	3	4995	9	N	4541	4494	0	47	8	-0-
07		36828 X	33202	-0-	-3626	-0-	27172	3	6030	9	N	5482	5437	0	45	8	-0-

BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818					
02		16212 X	13404	-0-	-2808	-0-	10385	3	149	4	N	2609	2509	1	62	8	172
							2870	9									
03		17732 X	16999	-0-	-733	-0-	13274	3	215	4	N	3191	2994	1	60	8	309
							3510	9									
04		17160 X	15595	-0-	-1565	-0-	12425	3	198	4	N	2702	2558	1	35	8	418
							2972	9									
05		16864 X	15932	-0-	-932	-0-	12618	3	193	4	N	2837	2751	1	29	8	475
							3121	9									
06		16440 X	14954	-0-	-1486	-0-	12036	3	133	4	N	2532	2589	1	16	8	402
							2785	9									
07		16988 X	14959	-0-	-2029	-0-	11728	3	162	4	N	2790	2768	1	28	8	396
							3069	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849					
02		37436 X	24493	-0-	-12943	-0-	19848	3	4645	9	N	4223	4154	0	69	8	-0-
03		41447 X	28242	-0-	-13205	-0-	22933	3	5309	9	N	4826	4717	0	109	8	-0-
04		40110 X	27443	-0-	-12667	-0-	22966	3	4477	9	N	4070	4015	0	55	8	-0-
05		41447 X	28270	-0-	-13177	-0-	23842	3	4428	9	N	4025	3958	0	67	8	-0-
06		30990 X	28976	-0-	-2014	-0-	24339	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
*07		32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	26786	3	5422	9	N	4929	4883	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286441		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11378		PERF.11665		- 21814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	29176	X	25648	-0-	-3528	-0-	20437	3	5211	9	Y	4737	4662	0	75 8	-0-
03	32302	X	30575	-0-	-1727	-0-	23034	3	7541	9	Y	6855	6736	0	119 8	-0-
04	31260	X	28445	-0-	-2815	-0-	22158	3	6287	9	Y	5715	5652	0	63 8	-0-
05	32302	X	30179	-0-	-2123	-0-	23555	3	6624	9	Y	6022	5946	0	76 8	-0-
06	31260	X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53 8	-0-
07	30566	X	28785	-0-	-1781	-0-	22507	3	6278	9	Y	5707	5660	0	47 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286442		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11219		- 21399				
02	26964	X	23572	-0-	-3392	-0-	19888	3	3684	9	Y	3349	3265	0	71 8	86
03	28892	X	26152	-0-	-2740	-0-	21581	3	4571	9	Y	4155	4068	0	99 8	74
04	30060	X	24525	-0-	-5535	-0-	20778	3	3747	9	Y	3406	3356	0	51 8	73
05	31062	X	24700	-0-	-6362	-0-	20820	3	3880	9	Y	3527	3437	0	60 8	103
06	30060	X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48 8	75
07	26164	X	22318	-0-	-3846	-0-	18447	3	3871	9	Y	3519	3471	0	34 8	89
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286472		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11066		- 18214				
02	27804	X	25436	-0-	-2368	-0-	21068	3	4368	9	N	3971	3910	0	61 8	-0-
03	30783	X	29276	-0-	-1507	-0-	24357	3	4919	9	N	4472	4381	0	91 8	-0-
04	35351	X	35351	-0-	-0-	-0-	30490	3	4861	9	N	4419	4369	0	50 8	-0-
05	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	31312	3	4946	9	N	4496	4428	0	68 8	-0-
06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55 8	-0-
07	36487	X	32706	-0-	-3781	-0-	28483	3	4223	9	N	3839	3794	0	45 8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #: 1H		RRCID -> 286693		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11278		- 17648				
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	8770	3	74	4	N	1437	1523	1	11 8	57
							1581	9								
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	4482	3	126	4	N	2488	2323	1	13 8	209
							2737	9								
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1388	3	106	4	N	2076	2070	1	9 8	206
							2284	9								
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	4281	3	118	4	N	2310	2193	1	19 8	304
							2541	9								
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18 8	169
							2547	9								
*07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	3608	3	95	4	N	2363	2330	1	23 8	179
							2599	9								
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286696		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11188		- 21171				
02	23576	X	19261	-0-	-4315	-0-	15767	3	3494	9	N	3176	3107	0	69 8	-0-
03	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	24022	3	4854	9	N	4413	4341	0	72 8	-0-
04	27600	X	26138	-0-	-1462	-0-	21756	3	4382	9	N	3984	3950	0	34 8	-0-
05	28520	X	27112	-0-	-1408	-0-	22614	3	4498	9	N	4089	4045	0	44 8	-0-
06	28266	X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43 8	-0-
07	28861	X	23862	-0-	-4999	-0-	19707	3	4155	9	N	3777	3729	0	48 8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286712		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11282		- 19630				
02	28252	X	24410	-0-	-3842	-0-	19626	3	4784	9	N	4349	4260	0	89 8	-0-
03	31279	X	27772	-0-	-3507	-0-	22437	3	5335	9	N	4850	4768	0	82 8	-0-
04	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	26864	3	5586	9	N	5078	5030	0	48 8	-0-
05	29078	X	26914	-0-	-2164	-0-	21819	3	5095	9	N	4632	4576	0	56 8	-0-
06	26670	X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47 8	-0-
07	33542	X	21432	-0-	-12110	-0-	17029	3	4403	9	N	4003	3944	0	59 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11354	-	19125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	20765 3	150 4	N	1970	1886 0	75 8		167
							2167 9							
03		18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	15347 3	182 4	N	2355	2229 0	115 8		178
							2591 9							
04		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	14489 3	165 4	N	2075	2044 0	58 8		151
							2283 9							
05		16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	13983 3	163 4	N	2144	2073 0	56 8		166
							2358 9							
06		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	13275 3	78 4	N	1942	1893 0	51 8		164
							2136 9							
*07		14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	12597 3	112 4	N	1947	1924 0	24 8		163
							2142 9							

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10120	-	14353
02		23324 X	18294	-0-	-5030	-0-	16332 3	1962 9	Y	1784	1733 0	51 8		-0-
03		26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	23980 3	2661 9	Y	2419	2336 0	83 8		-0-
04		26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	23788 3	3079 9	Y	2799	2757 0	42 8		-0-
05		25141 X	23190	-0-	-1951	-0-	20744 3	2446 9	Y	2224	2197 0	27 8		-0-
06		25770 X	22635	-0-	-3135	-0-	20230 3	2405 9	Y	2186	2160 0	26 8		-0-
07		26908 X	22070	-0-	-4838	-0-	19770 3	2300 9	Y	2091	2060 0	31 8		-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	-	17376
02		41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	35745 3	5712 9	N	5193	5144 0	49 8		-0-
03		48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	41481 3	6954 9	N	6322	6265 0	57 8		-0-
04		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	38886 3	6175 9	N	5614	5582 0	32 8		-0-
05		46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	40426 3	6071 9	N	5519	5458 0	61 8		-0-
06		36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	31953 3	4558 9	N	4144	4098 0	46 8		-0-
*07		34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	29550 3	5044 9	N	4585	4525 0	60 8		-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	-	16438
02		20944 X	16483	-0-	-4461	-0-	12907 3	3576 9	N	3251	3202 0	49 8		-0-
03		21917 X	16827	-0-	-5090	-0-	13043 3	3784 9	N	3440	3374 0	66 8		-0-
04		20430 X	15801	-0-	-4629	-0-	12305 3	3496 9	N	3178	3145 0	33 8		-0-
05		19065 X	15217	-0-	-3848	-0-	11850 3	3367 9	N	3061	3023 0	38 8		-0-
06		18180 X	13213	-0-	-4967	-0-	10195 3	3018 9	N	2744	2717 0	27 8		-0-
07		18259 X	15342	-0-	-2917	-0-	12031 3	3311 9	N	3010	2982 0	28 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	-	18217
02		29204 X	19274	-0-	-9930	-0-	15422 3	3852 9	Y	3502	3429 0	73 8		-0-
03		28335 X	28335	-0-	-0-	-0-	24443 3	3892 9	Y	3538	3442 0	96 8		-0-
04		32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	26400 3	6215 9	Y	5650	5592 0	58 8		-0-
05		23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	19414 3	4051 9	Y	3683	3625 0	58 8		-0-
06		27420 X	23998	-0-	-3422	-0-	20123 3	3875 9	Y	3523	3468 0	55 8		-0-
*07		35749 X	35749	-0-	-0-	-0-	30045 3	5704 9	Y	5185	5096 0	89 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	-	18541
02		30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	19000 3	2514 9	Y	2285	2250 0	35 8		-0-
03		33635 X	17162	-0-	-16473	-0-	15032 3	2130 9	Y	1936	1910 0	26 8		-0-
04		32550 X	13582	-0-	-18968	-0-	12112 3	1470 9	Y	1336	1326 0	10 8		-0-
05		28861 X	11297	-0-	-17564	-0-	10094 3	1203 9	Y	1094	1084 0	10 8		-0-
06		24240 X	5052	-0-	-19188	-0-	4484 3	568 9	Y	516	512 0	4 8		-0-
07		23808 X	2834	-0-	-20974	-0-	2498 3	336 9	Y	305	301 0	4 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286815		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10955		- 18401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16520	X	53	-0-	-16467	-0-	2 3	51	9	Y	46	41	0	5 8	-0-
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-				Y	11	9	0	2 8	-0-
04	17700	X	7494	-0-	-10206	-0-	6129	3	1365	9	Y	1241	1222	0	19 8
05	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-	29488	3	7401	9	Y	6728	6659	0	69 8
06	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	25025	3	6054	9	Y	5504	5453	0	51 8
*07	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	26253	3	6224	9	Y	5658	5594	0	64 8

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286847		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10941		PERF.11206		- 21261			
02	41076	X	35735	-0-	-5341	-0-	29106	3	6629	9	N	6026	5895	0	131 8
03	45477	X	41387	-0-	-4090	-0-	34071	3	7316	9	N	6651	6533	0	118 8
04	42570	X	38265	-0-	-4305	-0-	31596	3	6669	9	N	6063	6005	0	58 8
05	42873	X	38050	-0-	-4823	-0-	31383	3	6667	9	N	6061	5987	0	74 8
06	51690	X	36324	-0-	-15366	-0-	29930	3	6394	9	N	5813	5745	0	68 8
07	41385	X	35587	-0-	-5798	-0-	29183	3	6404	9	N	5822	5738	0	84 8

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286979		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10615		- 20290			
02	34328	X	22289	-0-	-12039	-0-	17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420 1
												99	8		446
03	33728	X	26546	-0-	-7182	-0-	19871	3	6675	9	N	6068	6007	0	39 8
04	32640	X	24012	-0-	-8628	-0-	17536	3	6476	9	N	5887	5900	0	20 8
05	31496	X	14748	-0-	-16748	-0-	11401	3	3347	9	N	3043	3293	0	185
06	27330	X	24932	-0-	-2398	-0-	19447	3	5485	9	N	4986	4773	0	92 1
												17	8		289
*07	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	28429	3	5674	9	N	5158	5113	0	334

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286993		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11096		- 21048			
02	49840	X	39089	-0-	-10751	-0-	31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54 8
03	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-	59675	3	8571	9	N	7792	7727	0	65 8
04	50070	X	44646	-0-	-5424	-0-	36535	3	8111	9	N	7374	7338	0	36 8
05	48856	X	44702	-0-	-4154	-0-	36493	3	8209	9	N	7463	7395	0	68 8
06	66030	X	39505	-0-	-26525	-0-	32232	3	7273	9	N	6612	6551	0	61 8
07	68231	X	40740	-0-	-27491	-0-	33942	3	6798	9	N	6180	6097	0	83 8

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287046		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10225		- 17075			
02	38612	X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147 8
03	42749	X	39898	-0-	-2851	-0-	34369	3	5529	9	N	5026	4871	0	155 8
04	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	33001	3	5150	9	N	4682	4605	0	77 8
05	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	32004	3	4986	9	N	4533	4478	0	55 8
06	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	33971	3	5070	9	N	4609	4553	0	56 8
07	39897	X	35006	-0-	-4891	-0-	30426	3	4580	9	N	4164	4108	0	56 8

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287094		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10696		PERF.10950		- 20717			
02	45500	X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102 8
03	46376	X	33801	-0-	-12575	-0-	29598	3	4203	9	N	3821	3774	0	153 8
04	44880	X	30352	-0-	-14528	-0-	23160	3	7192	9	N	6538	6407	0	93 8
05	46376	X	28172	-0-	-18204	-0-	21401	3	6771	9	N	6155	6007	0	108 8
06	34170	X	22360	-0-	-11810	-0-	17066	3	5294	9	N	4813	4728	0	79 8
07	35309	X	26291	-0-	-9018	-0-	20035	3	6256	9	N	5687	5581	0	102 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17388 X	11828	-0-	-5560	-0-	8808 3	3020 9	N	2745	2563 0	182 8	-0-	
03	19251 X	15052	-0-	-4199	-0-	11176 3	3876 9	N	3524	3012 0	512 8	-0-	
04	16800 X	15899	-0-	-901	-0-	12394 3	3505 9	N	3186	3055 0	131 8	-0-	
05	15748 X	13865	-0-	-1883	-0-	10866 3	2999 9	N	2726	2678 0	48 8	-0-	
06	14580 X	13939	-0-	-641	-0-	11016 3	2923 9	N	2657	2612 0	45 8	-0-	
07	16430 X	11399	-0-	-5031	-0-	8871 3	2528 9	N	2298	2247 0	51 8	-0-	

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360
02	21476 X	16892	-0-	-4584	-0-	13821 3	3071 9	N	2792	2760 0	32 8	-0-	
03	23777 X	20481	-0-	-3296	-0-	16573 3	3908 9	N	3553	3511 0	42 8	-0-	
04	23010 X	22308	-0-	-702	-0-	18379 3	3929 9	N	3572	3547 0	25 8	-0-	
05	22351 X	21787	-0-	-564	-0-	18054 3	3733 9	N	3394	3349 0	45 8	-0-	
06	19860 X	14848	-0-	-5012	-0-	12105 3	2743 9	N	2494	2461 0	33 8	-0-	
07	23064 X	19942	-0-	-3122	-0-	16300 3	3642 9	N	3311	3259 0	52 8	-0-	

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364
02	65996 X	50323	-0-	-15673	-0-	41446 3	8877 9	N	8070	7982 0	88 8	-0-	
03	67425 X	60608	-0-	-6817	-0-	50239 3	10369 9	N	9426	9320 0	106 8	-0-	
04	62820 X	59146	-0-	-3674	-0-	49442 3	9704 9	N	8822	8763 0	59 8	-0-	
05	62155 X	58310	-0-	-3845	-0-	49020 3	9290 9	N	8445	8336 0	109 8	-0-	
06	58650 X	11742	-0-	-46908	-0-	9597 3	2145 9	N	1950	1889 0	61 8	-0-	
07	61132 X	15031	-0-	-46101	-0-	12016 3	3015 9	N	2741	2614 0	127 8	-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117
02	33544 X	27288	-0-	-6256	-0-	23163 3	4125 9	N	3750	3714 0	36 8	-0-	
03	37138 X	31492	-0-	-5646	-0-	26733 3	4759 9	N	4326	4283 0	43 8	-0-	
04	35040 X	27387	-0-	-7653	-0-	23255 3	4132 9	N	3756	3734 0	22 8	-0-	
05	34193 X	28735	-0-	-5458	-0-	24472 3	4263 9	N	3875	3832 0	43 8	-0-	
06	31650 X	25527	-0-	-6123	-0-	21868 3	3659 9	N	3326	3289 0	37 8	-0-	
07	31496 X	26456	-0-	-5040	-0-	22680 3	3776 9	N	3433	3385 0	48 8	-0-	

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516
02	38360 X	19578	-0-	-18782	-0-	15102 3	4476 9	N	4069	3985 0	84 8	-0-	
03	43646 X	43646	-0-	-0-	-0-	34171 3	9475 9	N	8614	8477 0	137 8	-0-	
04	40496 X	40496	-0-	-0-	-0-	32243 3	8253 9	N	7503	7406 0	97 8	-0-	
05	38626 X	17463	-0-	-21163	-0-	13570 3	3893 9	N	3539	3509 0	30 8	-0-	
06	42240 X	1305	-0-	-40935	-0-	969 3	336 9	N	305	304 0	1 8	-0-	
07	43648 X	-0-	-0-	-43648	-0-			N	-0-			-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164
02	55244 X	-0-	-0-	-55244	-0-			N	56	56 8		-0-	
03	61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-			N	60	60 8		-0-	
04	57780 X	15245	-0-	-42535	-0-	12327 3	2918 9	N	2653	2598 0	55 8	-0-	
05	57474 X	4702	-0-	-52772	-0-	3266 3	1436 9	N	1305	1258 0	47 8	-0-	
06	28470 X	420	-0-	-28050	-0-	16 3	404 9	N	367	347 0	20 8	-0-	
07	15748 X	4008	-0-	-11740	-0-	2959 3	1049 9	N	954	927 0	27 8	-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949
02	42140 X	31039	-0-	-11101	-0-	26074 3	4965 9	N	4514	4462 0	52 8	-0-	
03	41757 X	36010	-0-	-5747	-0-	30396 3	5614 9	N	5104	5041 0	63 8	-0-	
04	40410 X	33079	-0-	-7331	-0-	27650 3	5429 9	N	4935	4901 0	34 8	-0-	
05	41757 X	31193	-0-	-10564	-0-	25584 3	5609 9	N	5099	5038 0	61 8	-0-	
06	34860 X	30762	-0-	-4098	-0-	25533 3	5229 9	N	4754	4696 0	58 8	-0-	
07	36022 X	23518	-0-	-12504	-0-	19745 3	3773 9	N	3430	3375 0	55 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	38332 X	33268	-0-	-5064	-0-	28209	3	5059	9	N	4599	4564	0	35	8	-0-
03	42439 X	38839	-0-	-3600	-0-	33185	3	5654	9	N	5140	5099	0	41	8	-0-
04	39270 X	33428	-0-	-5842	-0-	28094	3	5334	9	N	4849	4826	0	23	8	-0-
05	38440 X	36070	-0-	-2370	-0-	30520	3	5550	9	N	5045	5001	0	44	8	-0-
06	52080 X	33463	-0-	-18617	-0-	28306	3	5157	9	N	4688	4649	0	39	8	-0-
07	38843 X	34604	-0-	-4239	-0-	29350	3	5254	9	N	4776	4727	0	49	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151			
02	49420 X	43238	-0-	-6182	-0-	35249	3	7989	9	N	7263	7206	0	57	8	-0-
03	54715 X	51743	-0-	-2972	-0-	42719	3	9024	9	N	8204	8133	0	71	8	-0-
04	56250 X	50645	-0-	-5605	-0-	41575	3	9070	9	N	8245	8206	0	39	8	-0-
05	58125 X	45072	-0-	-13053	-0-	37047	3	8025	9	N	7295	7229	0	66	8	-0-
06	56250 X	50837	-0-	-5413	-0-	41941	3	8896	9	N	8087	8015	0	72	8	-0-
07	52328 X	47609	-0-	-4719	-0-	39722	3	7887	9	N	7170	7088	0	82	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502			
02	30828 X	28671	-0-	-2157	-0-	23211	3	5460	9	N	4964	4807	0	157	8	-0-
03	32364 X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134	8	-0-
04	31320 X	27952	-0-	-3368	-0-	22563	3	5389	9	N	4899	4827	0	72	8	-0-
05	32364 X	29606	-0-	-2758	-0-	23959	3	5647	9	N	5134	5040	0	94	8	-0-
06	30720 X	27764	-0-	-2956	-0-	22660	3	5104	9	N	4640	4557	0	83	8	-0-
07	31744 X	27000	-0-	-4744	-0-	22156	3	4844	9	N	4404	4303	0	101	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009			
02	12684 X	6922	-0-	-5762	-0-	6776	3	146	9	N	133	85	0	48	8	-0-
03	25829 X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55	8	-0-
04	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	18795	3	3276	9	N	2978	2954	0	24	8	-0-
05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14107	3	2951	9	N	2683	2656	0	27	8	-0-
06	15240 X	15126	-0-	-114	-0-	12458	3	2668	9	N	2425	2401	0	24	8	-0-
07	15748 X	14673	-0-	-1075	-0-	12113	3	2560	9	N	2327	2298	0	29	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855 - 18343			
02	11984 X	10152	-0-	-1832	-0-	8929	2	1223	9	Y	1112	1093	0	15	8	29
03	13268 X	10424	-0-	-2844	-0-	9002	2	1422	9	Y	1293	1278	0	21	8	23
04	12750 X	11032	-0-	-1718	-0-	9672	2	1360	9	Y	1236	1221	0	11	8	27
05	12989 X	12385	-0-	-604	-0-	10999	2	1386	9	Y	1260	1233	0	17	8	37
06	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	11314	2	1838	9	Y	1671	1668	0	11	8	29
07	11408 X	5567	-0-	-5841	-0-	4839	2	728	9	Y	662	669	0	5	8	17

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417 - 14693			
02	34944 X	24542	-0-	-10402	-0-	1	1	21886	3	N	2305	2343	0	26	8	203
						119	4	2536	9							
03	40889 X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38	8	255
						1587	9									
04	40860 X	20829	-0-	-20031	-0-	1	1	16777	3	N	3567	3136	0	436	8	250
						127	4	3924	9							
05	42222 X	22121	-0-	-20101	-0-	1	1	18601	3	N	3056	3012	0	26	8	268
						157	4	3362	9							
06	40860 X	19764	-0-	-21096	-0-	1	1	16669	3	N	2687	2702	0	21	8	232
						138	4	2956	9							
07	27187 X	19390	-0-	-7797	-0-	1	1	16231	3	N	2743	2709	0	29	8	237
						141	4	3017	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	287399	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11980	-	20187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16072 X	2951	-0-	-13121	-0-	226 4	2725 9	Y	2477	2388 0	71 8		63
03		17794 X	14538	-0-	-3256	-0-	10708 2	209 4	Y	3292	3197 0	100 8		58
							3621 9							
04		17220 X	15223	-0-	-1997	-0-	11629 2	198 4	Y	3087	3026 0	53 8		66
							3396 9							
05		18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	14905 2	215 4	Y	3480	3419 0	25 8		102
							3828 9							
06		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	12365 2	202 4	Y	3631	3653 0	17 8		63
							3994 9							
*07		16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	12281 2	160 4	Y	3369	3332 0	15 8		85
							3706 9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	287400	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12000	-	20611
02		18340 X	12452	-0-	-5888	-0-	10083 2	2369 9	Y	2154	2122 0	27 8		56
03		20305 X	18644	-0-	-1661	-0-	15171 2	3473 9	Y	3157	3113 0	44 8		56
04		18300 X	15703	-0-	-2597	-0-	13362 2	2341 9	Y	2128	2120 0	18 8		46
05		22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	19174 2	3471 9	Y	3155	3075 0	33 8		93
06		22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	18510 2	4067 9	Y	3697	3703 0	23 8		64
*07		21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	17711 2	3451 9	Y	3137	3102 0	20 8		79
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	11883	-	20582
02		18788 X	16918	-0-	-1870	-0-	13901 2	3017 9	Y	2743	2702 0	35 8		71
03		22309 X	22309	-0-	-0-	-0-	17901 2	4408 9	Y	4007	3949 0	57 8		72
04		20130 X	19793	-0-	-337	-0-	16288 2	3505 9	Y	3186	3161 0	28 8		69
05		21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	17995 2	3749 9	Y	3408	3343 0	34 8		100
06		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	17916 2	4406 9	Y	4005	4009 0	27 8		69
*07		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	18043 2	3773 9	Y	3430	3389 0	23 8		87
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11026	-	15506
02		32116 X	16637	-0-	-15479	-0-	14407 3	95 4	Y	1941	1938 1	49 8		390
							2135 9							
03		35557 X	21131	-0-	-14426	-0-	16111 3	214 4	Y	4369	4384 1	79 8		296
							4806 9							
04		34410 X	19423	-0-	-14987	-0-	14720 3	200 4	Y	4094	4006 1	56 8		328
							4503 9							
05		31558 X	17872	-0-	-13686	-0-	13529 3	185 4	Y	3780	3646 1	25 8		437
							4158 9							
06		23970 X	14103	-0-	-9867	-0-	10972 3	110 4	Y	2746	2844 1	22 8		317
							3021 9							
07		21142 X	13999	-0-	-7143	-0-	10146 3	135 4	Y	3380	3357 1	28 8		312
							3718 9							
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	10060	-	17299
02		45248 X	44737	-0-	-511	-0-	38973 3	5764 9	N	5240	5189 0	51 8		-0-
03		50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	44720 3	6232 9	N	5665	5604 0	61 8		-0-
04		53640 X	45409	-0-	-8231	-0-	39764 3	5645 9	N	5132	5102 0	30 8		-0-
05		55428 X	44039	-0-	-11389	-0-	38455 3	5584 9	N	5076	5017 0	59 8		-0-
06		75510 X	41958	-0-	-33552	-0-	36782 3	5176 9	N	4705	4651 0	54 8		-0-
07		50964 X	38007	-0-	-12957	-0-	33286 3	4721 9	N	4292	4237 0	55 8		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10225 - 17459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		60004 X	55997	-0-	-4007	-0-	51432	3	4565	9	N	4150	4120	0	30	8	-0-
03		62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	57987	3	4952	9	N	4502	4467	0	35	8	-0-
04		69840 X	57937	-0-	-11903	-0-	53507	3	4430	9	N	4027	4008	0	19	8	-0-
05		72168 X	59719	-0-	-12449	-0-	55283	3	4436	9	N	4033	3997	0	36	8	-0-
06		69840 X	55479	-0-	-14361	-0-	51434	3	4045	9	N	3677	3645	0	32	8	-0-
07		62930 X	51614	-0-	-11316	-0-	47926	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10105 - 17343				
02		57036 X	44659	-0-	-12377	-0-	39255	3	5404	9	N	4913	4866	0	47	8	-0-
03		52522 X	52522	-0-	-0-	-0-	46058	3	6464	9	N	5876	5816	0	60	8	-0-
04		74280 X	50076	-0-	-24204	-0-	43736	3	6340	9	N	5764	5732	0	32	8	-0-
05		76756 X	51804	-0-	-24952	-0-	45668	3	6136	9	N	5578	5517	0	61	8	-0-
06		74280 X	47313	-0-	-26967	-0-	42002	3	5311	9	N	4828	4775	0	53	8	-0-
07		52514 X	44666	-0-	-7848	-0-	39640	3	5026	9	N	4569	4509	0	60	8	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.	11375 - 20726				
02		6020 X	3337	-0-	-2683	-0-	288	3	164	4	Y	2623	2532	0	81	8	78
							2885	9									
03		6324 X	3973	-0-	-2351	-0-	213	4	3760	9	Y	3418	3348	0	85	8	63
04		6180 X	5139	-0-	-1041	-0-	1444	3	195	4	Y	3182	3154	0	40	8	51
							3500	9									
05		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	13948	3	187	4	Y	3034	2971	0	48	8	66
							3337	9									
06		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3	135	4	Y	3375	3308	0	55	8	78
							3713	9									
*07		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	10778	3	76	4	Y	1521	1389	0	138	8	72
							1673	9									
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12025 - 16882				
02		11648 X	9831	-0-	-1817	-0-	7731	3	94	4	Y	1824	1782	0	32	8	55
							2006	9									
03		12772 X	7341	-0-	-5431	-0-	5529	3	89	4	Y	1566	1553	0	39	8	29
							1723	9									
04		12660 X	11870	-0-	-790	-0-	9268	3	143	4	Y	2235	2187	0	41	8	36
							2459	9									
05		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	13963	3	168	4	Y	2414	2347	0	51	8	52
							2655	9									
06		18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3	101	4	Y	2531	2473	0	52	8	58
							2784	9									
07		12276 X	11189	-0-	-1087	-0-	9480	3	75	4	Y	1485	1435	0	32	8	76
							1634	9									
BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9950 - 14630				
02		18032 X	14522	-0-	-3510	-0-	12382	3	2140	9	Y	1945	1892	0	53	8	-0-
03		19964 X	18962	-0-	-1002	-0-	16038	3	2924	9	Y	2658	2587	0	71	8	-0-
04		19320 X	17788	-0-	-1532	-0-	15163	3	2625	9	Y	2386	2351	0	35	8	-0-
05		19716 X	18689	-0-	-1027	-0-	15733	3	2956	9	Y	2687	2658	0	29	8	-0-
06		18360 X	17833	-0-	-527	-0-	15224	3	2609	9	Y	2372	2347	0	25	8	-0-
07		18972 X	17793	-0-	-1179	-0-	15211	3	2582	9	Y	2347	2316	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.10328	-	14586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		31584 X	25865	-0-	-5719	-0-	23857 3	95 4	Y	1739	289 0	1385 1		130
							1913 9				42 8			
03		34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	32721 3	108 4	Y	1970	1924 0	57 8		119
							2167 9							
04		36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	33618 3	116 4	Y	2074	2027 0	37 8		129
							2281 9							
05		34379 X	31570	-0-	-2809	-0-	29566 3	98 4	Y	1733	1659 0	21 8		182
							1906 9							
06		33870 X	30634	-0-	-3236	-0-	28566 3	103 4	Y	1786	1818 0	23 8		127
							1965 9							
07		37231 X	25238	-0-	-11993	-0-	22707 3	138 4	Y	2175	2133 0	46 8		123
							2393 9							

PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11367	-	15039
02		27748 X	20615	-0-	-7133	-0-	19101 3	1514 9	N	1376	1077 1	21 8		422
							27974 3	2020 9	N	1836	1992 1	15 8		251
03		30721 X	29994	-0-	-727	-0-	29105 3	1906 9	N	1733	1638 1	12 8		334
							30775 3	1928 9	N	1753	1437 1	23 8		627
04		31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	22343 3	1702 9	N	1547	1774 1	20 8		380
							30319 3	1898 9	N	1725	1808 1	26 8		271
05		32703 X	32703	-0-	-0-	-0-								
06		29040 X	24045	-0-	-4995	-0-								
*07		32217 X	32217	-0-	-0-	-0-								

TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.11054	-	17912
02		26180 X	24678	-0-	-1502	-0-	20411 3	41 4	Y	3842	3798 0	68 8		126
							4226 9							
03		32333 X	28678	-0-	-3655	-0-	23070 3	5608 9	Y	5098	4933 0	115 8		176
							27874 3	6300 9	Y	5727	5695 0	60 8		148
04		34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	25746 3	5327 9	Y	4843	4788 0	38 8		165
							21832 3	4280 9	Y	3891	3848 0	34 8		174
05		32333 X	31073	-0-	-1260	-0-	20988 3	4353 9	Y	3957	3936 0	42 8		153
06		27750 X	26112	-0-	-1638	-0-								
07		35309 X	25341	-0-	-9968	-0-								

CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.10960	-	16598
02		14840 X	10363	-0-	-4477	-0-	8246 2	116 4	Y	1819	1778 1	28 8		205
							2001 9							
03		16461 X	13589	-0-	-2872	-0-	11189 2	127 4	Y	2066	2067 1	21 8		183
							2273 9							
04		15930 X	13515	-0-	-2415	-0-	10940 2	129 4	Y	2224	2084 1	16 8		307
							2446 9							
05		16461 X	16399	-0-	-62	-0-	13635 2	144 4	Y	2382	2146 0	233 1		275
							2620 9				35 8			
06		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	12846 2	84 4	Y	2104	2068 0	31 8		280
							2314 9							
07		13981 X	13874	-0-	-107	-0-	11536 2	83 4	Y	2050	1917 0	37 8		376
							2255 9							

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10820	-	15166
02		18928 X	16608	-0-	-2320	-0-	13033 2	125 4	Y	3136	2977 0	26 8		378
							3450 9							
03		20956 X	19228	-0-	-1728	-0-	15464 2	132 4	Y	3302	3319 0	42 8		319
							3632 9							
04		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	17189 2	135 4	Y	3382	3337 0	20 8		344
							3720 9							
05		19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	16016 2	137 4	Y	3432	3447 0	19 8		310
							3775 9							
06		18600 X	14920	-0-	-3680	-0-	11765 2	111 4	Y	2767	2721 0	17 8		339
							3044 9							
07		21576 X	15642	-0-	-5934	-0-	12516 2	110 4	Y	2742	2741 0	28 8		312
							3016 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCATILLA STATE 2-40 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		11900 X	6016	-0-	-5884	-0-	4509 3	88 4	N	1290	1289 0	58 8	204	
							1419 9							
03		13175 X	6865	-0-	-6310	-0-	5446 3	56 4	N	1239	1241 0	9 8	193	
							1363 9							
04		12300 X	6345	-0-	-5955	-0-	4638 3	66 4	N	1492	1415 0	5 8	265	
							1641 9							
05		8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	5523 3	65 4	N	1459	1419 0	4 8	301	
							1605 9							
06		8160 X	7015	-0-	-1145	-0-	5760 3	44 4	N	1101	1209 0	4 8	189	
							1211 9							
07		6851 X	6609	-0-	-242	-0-	4897 3	60 4	N	1502	1484 0	5 8	202	
							1652 9							

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196														
02		21028 X	15565	-0-	-5463	-0-	12665 2	2900 9	Y	2636	2524 0	32 8	317	
03		23281 X	20356	-0-	-2925	-0-	16752 2	3604 9	Y	3276	3224 0	53 8	316	
04		22530 X	19004	-0-	-3526	-0-	15704 2	3300 9	Y	3000	2994 0	16 8	306	
05		22847 X	19093	-0-	-3754	-0-	15824 2	3269 9	Y	2972	2985 0	26 8	267	
06		19710 X	17332	-0-	-2378	-0-	14249 2	3083 9	Y	2803	2704 0	23 8	343	
07		20367 X	17408	-0-	-2959	-0-	14208 2	3200 9	Y	2909	2882 0	40 8	330	

MARINER 57-2-31														
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318														
02		38080 X	28091	-0-	-9989	-0-	24959 3	3132 9	N	2847	2814 0	33 8	-0-	
03		39804 X	35044	-0-	-4760	-0-	30945 3	4099 9	N	3726	3689 0	37 8	-0-	
04		38370 X	32788	-0-	-5582	-0-	29051 3	3737 9	N	3397	3378 0	19 8	-0-	
05		38905 X	30990	-0-	-7915	-0-	27280 3	3710 9	N	3373	3337 0	36 8	-0-	
06		35610 X	29484	-0-	-6126	-0-	25973 3	3511 9	N	3192	3159 0	33 8	-0-	
07		35030 X	29323	-0-	-5707	-0-	25828 3	3495 9	N	3177	3136 0	41 8	-0-	

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432														
02		41700 X	41700	-0-	-0-	-0-	34209 3	7491 9	N	6810	6764 0	46 8	-0-	
03		47399 X	45150	-0-	-2249	-0-	37243 3	7907 9	N	7188	7005 0	183 8	-0-	
04		47970 X	39703	-0-	-8267	-0-	31869 3	7834 9	N	7122	6416 0	706 8	-0-	
05		49569 X	41328	-0-	-8241	-0-	33932 3	7396 9	N	6724	6669 0	55 8	-0-	
06		68340 X	37940	-0-	-30400	-0-	31078 3	6862 9	N	6238	6188 0	50 8	-0-	
07		46159 X	35112	-0-	-11047	-0-	28450 3	6662 9	N	6056	5996 0	60 8	-0-	

BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138														
02		32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	27657 3	5203 9	N	4730	4685 0	43 8	147	
03		39649 X	38320	-0-	-1329	-0-	32198 3	6122 9	N	5565	5512 0	51 8	149	
04		38370 X	36311	-0-	-2059	-0-	30720 3	5591 9	N	5083	5076 0	27 8	129	
05		39649 X	33592	-0-	-6057	-0-	28638 3	4954 9	N	4504	4422 0	50 8	161	
06		37920 X	32200	-0-	-5720	-0-	27017 3	5183 9	N	4712	2696 0	2019 1	136	
											22 8			
07		38316 X	35768	-0-	-2548	-0-	28753 3	7015 9	N	6377	2 0	6338 1	165	
											8 8			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEAVER 57-1-16 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	30779 3	7003 9		N	6366	6310 0	54 8	197
03		45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	36813 3	8481 9		N	7710	7636 0	65 8	206
04		41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	33860 3	7641 9		N	6946	6942 0	34 8	176
05		37293 X	30390	-0-	-6903	-0-	25349 3	5041 9		N	4583	4527 0	69 8	163
06		36090 X	33002	-0-	-3088	-0-	26677 3	6325 9		N	5750	3251 0	2459 1	166
07		37293 X	33951	-0-	-3342	-0-	26373 3	7578 9		N	6889	37 8 2 0 13 8	6861 1	179

SEVENGILLS 55-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160														
02		10248 X	8969	-0-	-1279	-0-	7222 2	108 4	Y		1490	1460 0	15 8	39
03		11346 X	8943	-0-	-2403	-0-	1639 9 7116 2	77 4	Y		1591	1584 0	17 8	29
04		10980 X	8835	-0-	-2145	-0-	1750 9 7413 2	50 4	Y		1247	1249 0		27
05		11346 X	8714	-0-	-2632	-0-	1372 9 7216 2	65 4	Y		1303	1281 0	11 8	38
06		10980 X	8777	-0-	-2203	-0-	1433 9 6975 2	88 4	Y		1558	1561 0	8 8	27
07		9920 X	5958	-0-	-3962	-0-	1714 9 4687 2 1217 9	54 4	Y		1106	1099 0	6 8	28

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165														
02		3220 X	1803	-0-	-1417	-0-	85 4	1718 9	Y		1562	1495 0	23 8	300
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1365 2 2222 9	109 4	Y		2020	2018 0	37 8	265
04		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	1637 2 2090 9	106 4	Y		1900	1916 0	21 8	228
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	1638 2 2072 9	110 4	Y		1884	1839 0	29 8	244
06		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	2630 2 1937 9	70 4	Y		1761	1710 0	20 8	275
*07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3336 2 1078 9	39 4	Y		980	943 0	18 8	294

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169														
02		49140 X	43070	-0-	-6070	-0-	34295 3	8775 9	N		7977	7914 0	63 8	-0-
03		54405 X	53420	-0-	-985	-0-	42493 3	10927 9	N		9934	9852 0	82 8	-0-
04		52650 X	49108	-0-	-3542	-0-	40249 3	8859 9	N		8054	8008 0	46 8	-0-
05		54405 X	49286	-0-	-5119	-0-	40460 3	8826 9	N		8024	7940 0	84 8	-0-
06		51690 X	46086	-0-	-5604	-0-	37793 3	8293 9	N		7539	7463 0	76 8	-0-
07		53413 X	43903	-0-	-9510	-0-	35792 3	8111 9	N		7374	7283 0	91 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255														
02		42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	35688 3	6500 9	N		5909	5845 0	64 8	-0-
03		50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	42818 3	7864 9	N		7149	7067 0	82 8	-0-
04		46920 X	46920	-0-	-0-	-0-	39661 3	7259 9	N		6599	6554 0	45 8	-0-
05		46615 X	46615	-0-	-0-	-0-	39646 3	6969 9	N		6335	6252 0	83 8	-0-
06		43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	37265 3	6529 9	N		5935	5858 0	77 8	-0-
*07		42428 X	42428	-0-	-0-	-0-	36034 3	6394 9	N		5813	5721 0	92 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID -> 287790	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10208	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			122			
03	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	13120 3	1099	1034 0	8 8	179			
						1209 9							
04	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10482 3	1257	1322 0	5 8	109			
						1383 9							
05	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	8683 3	1012	1018 0	8 8	95			
						1113 9							
06	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	10167 3	1179	1160 0	11 8	103			
						1297 9							
*07	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	8539 3	1249	1284 0	11 8	57			
						1374 9							

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287794	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 11730	PERF.12688	- 20937				
02	14672 X	14061	-0-	-611	-0-	11450 3	2374	2359 0	15 8	-0-			
03	15965 X	13351	-0-	-2614	-0-	11480 3	1701	1683 0	18 8	-0-			
04	15450 X	15400	-0-	-50	-0-	13034 3	2151	2139 0	12 8	-0-			
05	15562 X	11646	-0-	-3916	-0-	9700 3	1769	1752 0	17 8	-0-			
06	15060 X	10585	-0-	-4475	-0-	8599 3	1805	1789 0	16 8	-0-			
*07	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	15004 3	2567	2533 0	34 8	-0-			

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287898	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10600	- 20359				
02	41832 X	39118	-0-	-2714	-0-	33490 3	5116	5022 0	94 8	-0-			
03	44702 X	41436	-0-	-3266	-0-	34940 3	5905	5818 0	87 8	-0-			
04	42750 X	35372	-0-	-7378	-0-	29864 3	5007	4968 0	39 8	-0-			
05	43307 X	38664	-0-	-4643	-0-	33051 3	5103	5051 0	52 8	-0-			
06	41910 X	37655	-0-	-4255	-0-	32091 3	5058	5007 0	51 8	-0-			
07	43307 X	35367	-0-	-7940	-0-	29912 3	4959	4902 0	57 8	-0-			

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287899	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10415	- 20146				
02	56635 X	56635	-0-	-0-	-0-	46637 3	9089	9017 0	72 8	-0-			
03	62526 X	62526	-0-	-0-	-0-	51771 3	9777	9696 0	81 8	-0-			
04	58350 X	56622	-0-	-1728	-0-	46968 3	8776	8730 0	46 8	-0-			
05	62713 X	54380	-0-	-8333	-0-	45372 3	9008	8105 0	84 8	-0-			
06	60690 X	53625	-0-	-7065	-0-	44793 3	8029	7949 0	80 8	-0-			
07	62713 X	48305	-0-	-14408	-0-	40056 3	7499	7409 0	90 8	-0-			

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID -> 288040	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11015	- 20786				
02	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	31223 3	7974	7592 0	382 8	-0-			
03	44981 X	42697	-0-	-2284	-0-	33690 3	8188	7901 0	287 8	-0-			
04	44710 X	44710	-0-	-0-	-0-	34778 3	9029	8777 0	252 8	-0-			
05	47030 X	47030	-0-	-0-	-0-	37188 3	8947	8826 0	121 8	-0-			
06	42840 X	37039	-0-	-5801	-0-	29164 3	7159	7070 0	89 8	-0-			
07	46190 X	40683	-0-	-5507	-0-	31943 3	7945	7818 0	127 8	-0-			

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID -> 288042	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11060	- 20905				
02	13160 X	10790	-0-	-2370	-0-	7568 3	2929	2782 0	147 8	-0-			
03	16182 X	14963	-0-	-1219	-0-	10738 3	3841	3702 0	139 8	-0-			
04	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	17381 3	4911	4758 0	153 8	-0-			
05	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	13127 3	4288	4222 0	66 8	-0-			
06	14490 X	13819	-0-	-671	-0-	10009 3	3464	3415 0	49 8	-0-			
07	23529 X	14399	-0-	-9130	-0-	10344 3	3686	3620 0	66 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24	8	-0-
03	27249	X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-
04	24750	X	24005	-0-	-745	-0-	20091	3	3914	9	N	3558	3543	0	15	8	-0-
05	25575	X	19491	-0-	-6084	-0-	16529	3	2962	9	N	2693	2669	0	24	8	-0-
06	24540	X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-
07	25358	X	19767	-0-	-5591	-0-	16663	3	3104	9	N	2822	2793	0	29	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118				
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85	8	-0-
03	72106	X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-
04	66210	X	57630	-0-	-8580	-0-	47255	3	10375	9	N	9432	9383	0	49	8	-0-
05	68417	X	59964	-0-	-8453	-0-	48881	3	11083	9	N	10075	9976	0	99	8	-0-
06	64470	X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-
07	64852	X	58517	-0-	-6335	-0-	47946	3	10571	9	N	9610	9496	0	114	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620				
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74	8	-0-
03	62651	X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-
04	54570	X	42535	-0-	-12035	-0-	33729	3	8806	9	N	8005	7965	0	40	8	-0-
05	55645	X	49507	-0-	-6138	-0-	39686	3	9821	9	N	8928	8845	0	83	8	-0-
06	54720	X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-
07	56544	X	43877	-0-	-12667	-0-	34722	3	9155	9	N	8323	8224	0	99	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509				
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33	8	81
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	6871	3	4403	9	N	4003	3964	0	48	8	72
04	12330	X	12170	-0-	-160	-0-	8080	3	4090	9	N	3718	3680	0	29	8	81
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	8609	3	4363	9	N	3966	3896	0	34	8	117
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78
07	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6837	3	4213	9	N	3830	3791	0	20	8	97

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943				
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62	8	-0-
03	49817	X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-
04	46560	X	35548	-0-	-11012	-0-	29837	3	5711	9	N	5192	5158	0	34	8	-0-
05	48112	X	39956	-0-	-8156	-0-	32945	3	7011	9	N	6374	6302	0	72	8	-0-
06	42000	X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-
07	43338	X	20194	-0-	-23144	-0-	17266	3	2928	9	N	2662	2624	0	38	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	- 18942				
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27	8	65
03	23405	X	18789	-0-	-4616	-0-	14616	3	4173	9	N	3794	3745	0	46	8	68
04	21060	X	15377	-0-	-5683	-0-	12520	3	2857	9	N	2597	2590	0	19	8	56
05	21762	X	20275	-0-	-1487	-0-	16228	3	4047	9	N	3679	3595	0	32	8	108
06	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	17292	3	4799	9	N	4363	4372	0	24	8	75
07	18786	X	18275	-0-	-511	-0-	14501	3	3774	9	N	3431	3400	0	19	8	87

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	- 18768				
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46	8	-0-
03	34286	X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-
04	29610	X	27302	-0-	-2308	-0-	21454	3	5848	9	N	5316	5280	0	36	8	-0-
05	29419	X	28544	-0-	-875	-0-	22711	3	5833	9	N	5303	5258	0	45	8	-0-
06	27600	X	27574	-0-	-26	-0-	22015	3	5559	9	N	5054	5018	0	36	8	-0-
07	28210	X	27151	-0-	-1059	-0-	21735	3	5416	9	N	4924	4894	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	-	20342	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539 3	2963 9	N	2694	2670 0	24 8	-0-		
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590 3	3639 9	N	3308	3267 0	41 8	-0-		
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12086 3	3468 9	N	3153	3132 0	21 8	-0-		
05	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	16937 3	4288 9	N	3898	3867 0	31 8	-0-		
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	14132 3	3737 9	N	3397	3374 0	23 8	-0-		
*07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	12990 3	3476 9	N	3160	3142 0	18 8	-0-		

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	-	20972	
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973 3	5793 9	N	5266	5167 0	77 8	136		
03	44981	X	38554	-0-	-6427	-0-	31348 3	7206 9	N	6551	6351 0	221 8	115		
04	44340	X	36712	-0-	-7628	-0-	30777 3	5935 9	N	5395	5334 0	59 8	117		
05	45818	X	38079	-0-	-7739	-0-	31743 3	6336 9	N	5760	5636 0	72 8	169		
06	44340	X	35525	-0-	-8815	-0-	28187 3	7338 9	N	6671	6671 0	54 8	115		
07	38564	X	35076	-0-	-3488	-0-	28619 3	6457 9	N	5870	5790 0	47 8	148		

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	-	21048	
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998 3	5397 9	N	4906	4848 0	58 8	-0-		
03	51739	X	42603	-0-	-9136	-0-	35851 3	6752 9	N	6138	6067 0	71 8	-0-		
04	47940	X	44237	-0-	-3703	-0-	37065 3	7172 9	N	6520	6481 0	39 8	-0-		
05	52349	X	52349	-0-	-0-	-0-	44833 3	7516 9	N	6833	6779 0	54 8	-0-		
06	49920	X	44332	-0-	-5588	-0-	38373 3	5959 9	N	5417	5378 0	39 8	-0-		
*07	49959	X	49959	-0-	-0-	-0-	43037 3	6922 9	N	6293	6250 0	43 8	-0-		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	-	19275	
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52 3	1043 9	N	948	939 0	9 8	-0-		
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490 3	3480 9	N	3164	3132 0	32 8	-0-		
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7432 3	3186 9	N	2896	2881 0	15 8	-0-		
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	9069 3	3342 9	N	3038	3016 0	22 8	-0-		
06	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	6704 3	2861 9	N	2601	2586 0	15 8	-0-		
07	10974	X	9335	-0-	-1639	-0-	6573 3	2762 9	N	2511	2499 0	12 8	-0-		

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184	-	18703	
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976 3	2232 9	N	2029	2004 0	25 8	-0-		
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020 3	4266 9	N	3878	3821 0	57 8	-0-		
04	20010	X	17538	-0-	-2472	-0-	13659 3	3879 9	N	3526	3498 0	28 8	-0-		
05	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	18560 3	4620 9	N	4200	4158 0	42 8	-0-		
06	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	15050 3	3871 9	N	3519	3492 0	27 8	-0-		
07	18290	X	17476	-0-	-814	-0-	14022 3	3454 9	N	3140	3119 0	21 8	-0-		

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250	-	20267	
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015 3	2214 9	N	2013	1992 0	21 8	-0-		
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333 3	3023 9	N	2748	2709 0	39 8	-0-		
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	10639 3	3042 9	N	2765	2744 0	21 8	-0-		
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	10705 3	2995 9	N	2723	2698 0	25 8	-0-		
06	12390	X	11855	-0-	-535	-0-	9207 3	2648 9	N	2407	2389 0	18 8	-0-		
07	14136	X	12200	-0-	-1936	-0-	9513 3	2687 9	N	2443	2427 0	16 8	-0-		

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12800	-	20395	
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722 3	4381 9	N	3983	3942 0	41 8	-0-		
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413 3	7224 9	N	6567	6481 0	86 8	-0-		
04	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	30290 3	7252 9	N	6593	6548 0	45 8	-0-		
05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	30292 3	7219 9	N	6563	6509 0	54 8	-0-		
06	32550	X	30312	-0-	-2238	-0-	24497 3	5815 9	N	5286	5248 0	38 8	-0-		
07	38781	X	30882	-0-	-7899	-0-	24955 3	5927 9	N	5388	5356 0	32 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958	3	5290	9	N	4809	4729	0	80	8	-0-
03	36549	X	31115	-0-	-5434	-0-	25377	3	5738	9	N	5216	5099	0	117	8	-0-
04	33300	X	29571	-0-	-3729	-0-	24211	3	5360	9	N	4873	4813	0	60	8	-0-
05	34410	X	28430	-0-	-5980	-0-	23411	3	5019	9	N	4563	4496	0	67	8	-0-
06	40680	X	28347	-0-	-12333	-0-	22972	3	5375	9	N	4886	4831	0	55	8	-0-
07	31279	X	27763	-0-	-3516	-0-	22882	3	4881	9	N	4437	4391	0	46	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556				
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075	3	6810	9	Y	6191	6061	0	117	8	48
03	41544	X	41544	-0-	-0-	-0-	34184	3	7360	9	Y	6691	6631	0	82	8	26
04	40110	X	37496	-0-	-2614	-0-	30630	3	6866	9	Y	6242	6149	0	79	8	40
05	41447	X	37139	-0-	-4308	-0-	30133	3	7006	9	Y	6369	6320	0	52	8	37
06	40110	X	34572	-0-	-5538	-0-	28084	3	6488	9	Y	5898	5858	0	37	8	40
07	41447	X	34702	-0-	-6745	-0-	28224	3	6478	9	Y	5889	5856	0	15	8	58

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731				
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879	3	7539	9	Y	6854	6728	0	115	8	53
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497	3	7987	9	Y	7261	7205	0	80	8	29
04	48810	X	45960	-0-	-2850	-0-	38425	3	7535	9	Y	6850	6758	0	78	8	43
05	50437	X	46207	-0-	-4230	-0-	38511	3	7696	9	Y	6996	6948	0	51	8	40
06	48030	X	42673	-0-	-5357	-0-	35483	3	7190	9	Y	6536	6495	0	36	8	45
07	49166	X	43383	-0-	-5783	-0-	36045	3	7338	9	Y	6671	6636	0	14	8	66

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290				
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040	3	3377	9	N	3070	3035	0	35	8	-0-
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643	3	6986	9	N	6351	6260	0	91	8	-0-
04	41640	X	32546	-0-	-9094	-0-	25373	3	7173	9	N	6521	6473	0	48	8	-0-
05	43028	X	33033	-0-	-9995	-0-	26035	3	6998	9	N	6362	6304	0	58	8	-0-
06	33900	X	27286	-0-	-6614	-0-	21460	3	5826	9	N	5296	5254	0	42	8	-0-
07	33635	X	27641	-0-	-5994	-0-	21736	3	5905	9	N	5368	5333	0	35	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183 - 22505				
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024	3	4950	9	N	4500	4427	0	73	8	-0-
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638	3	5825	9	N	5295	5184	0	111	8	-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22043	3	5334	9	N	4849	4792	0	57	8	-0-
05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	21921	3	5277	9	N	4797	4727	0	70	8	-0-
06	27540	X	26759	-0-	-781	-0-	21418	3	5341	9	N	4855	4802	0	53	8	-0-
07	28458	X	23539	-0-	-4919	-0-	18646	3	4893	9	N	4448	4405	0	43	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788 - 22068				
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199	3	12899	9	N	11726	11577	0	149	8	-0-
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929	3	13486	9	N	12260	12051	0	209	8	-0-
04	58740	X	53052	-0-	-5688	-0-	39435	3	13617	9	N	12379	12271	0	108	8	-0-
05	58683	X	54181	-0-	-4502	-0-	40583	3	13598	9	N	12362	12231	0	131	8	-0-
06	56790	X	49436	-0-	-7354	-0-	37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-
07	56575	X	49908	-0-	-6667	-0-	37798	3	12110	9	N	11009	10924	0	85	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183				
02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410	3	7931	9	N	7210	7125	0	85	8	-0-
03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549	3	9011	9	N	8192	8067	0	125	8	-0-
04	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	40988	3	8190	9	N	7445	7384	0	61	8	-0-
05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	40632	3	8082	9	N	7347	7276	0	71	8	-0-
06	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-
*07	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	38414	3	6879	9	N	6254	6205	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-		31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-
03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-		37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-
04	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-		34707	3	10623	9	N	9657	9590	0	67	8	-0-
05	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-		34748	3	10702	9	N	9729	9649	0	80	8	-0-
06	43059	X	43059	-0-	-0-	-0-		33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-
*07	42366	X	42366	-0-	-0-	-0-		32354	3	10012	9	N	9102	9050	0	52	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274					
02	61236	X	49071	-0-	-12165	-0-		39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-		42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-
04	60360	X	48620	-0-	-11740	-0-		38536	3	10084	9	N	9167	9135	0	32	8	-0-
05	60574	X	54435	-0-	-6139	-0-		43491	3	10944	9	N	9949	9889	0	60	8	-0-
06	57150	X	49347	-0-	-7803	-0-		39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-
07	54343	X	49247	-0-	-5096	-0-		39179	3	10068	9	N	9153	9085	0	68	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838 - 22079					
02	46256	X	37548	-0-	-8708	-0-		27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-
03	49569	X	45396	-0-	-4173	-0-		34104	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-
04	47970	X	41874	-0-	-6096	-0-		31416	3	10458	9	N	9507	9443	0	64	8	-0-
05	49569	X	40843	-0-	-8726	-0-		30604	3	10239	9	N	9308	9232	0	76	8	-0-
06	59670	X	37147	-0-	-22523	-0-		27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-
07	45384	X	39289	-0-	-6095	-0-		29425	3	9864	9	N	8967	8918	0	49	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749 - 21764					
02	49840	X	39331	-0-	-10509	-0-		30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-
03	54653	X	44030	-0-	-10623	-0-		34604	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-
04	49470	X	41153	-0-	-8317	-0-		32460	3	8693	9	N	7903	7833	0	70	8	-0-
05	49662	X	41686	-0-	-7976	-0-		32954	3	8732	9	N	7938	7854	0	84	8	-0-
06	45000	X	39134	-0-	-5866	-0-		30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-
07	44020	X	39826	-0-	-4194	-0-		31608	3	8218	9	N	7471	7417	0	54	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006					
02	45388	X	42050	-0-	-3338	-0-		34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-		37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-
04	48570	X	41348	-0-	-7222	-0-		34087	3	7261	9	N	6601	6540	0	61	8	-0-
05	46593	X	42678	-0-	-3915	-0-		35185	3	7493	9	N	6812	6737	0	75	8	-0-
06	45090	X	40502	-0-	-4588	-0-		33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-
07	46562	X	40506	-0-	-6056	-0-		33380	3	7126	9	N	6478	6429	0	49	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048					
02	68936	X	61089	-0-	-7847	-0-		50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-		53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-
04	69360	X	62452	-0-	-6908	-0-		51421	3	11031	9	N	10028	9976	0	52	8	-0-
05	70029	X	61897	-0-	-8132	-0-		51223	3	10674	9	N	9704	9608	0	96	8	-0-
06	67770	X	56161	-0-	-11609	-0-		45735	3	10426	9	N	9478	9388	0	90	8	-0-
07	67642	X	58921	-0-	-8721	-0-		48633	3	10288	9	N	9353	9244	0	109	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602 - 22232					
02	60088	X	50847	-0-	-9241	-0-		42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-		46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-
04	61950	X	54123	-0-	-7827	-0-		45691	3	8432	9	N	7665	7628	0	37	8	-0-
05	61101	X	53045	-0-	-8056	-0-		44963	3	8082	9	N	7347	7279	0	68	8	-0-
06	59130	X	45389	-0-	-13741	-0-		38397	3	6992	9	N	6356	6297	0	59	8	-0-
07	56296	X	45305	-0-	-10991	-0-		38142	3	7163	9	N	6512	6440	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		25648 X	20732	-0-	-4916	-0-	16011 3	4721 9	N	4292	4270 0	22 8		-0-
03		28706 X	26346	-0-	-2360	-0-	20686 3	5660 9	N	5145	5048 0	97 8		-0-
04		27780 X	20212	-0-	-7568	-0-	16185 3	4027 9	N	3661	3472 0	189 8		-0-
05		28706 X	25259	-0-	-3447	-0-	20134 3	5125 9	N	4659	4630 0	29 8		-0-
06		25500 X	23330	-0-	-2170	-0-	18618 3	4712 9	N	4284	4258 0	26 8		-0-
07		26350 X	23755	-0-	-2595	-0-	18941 3	4814 9	N	4376	4343 0	33 8		-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690
02		35588 X	28351	-0-	-7237	-0-	24281 3	4070 9	N	3700	3678 0	22 8		-0-
03		35805 X	30484	-0-	-5321	-0-	25843 3	4641 9	N	4219	4195 0	24 8		-0-
04		34650 X	28050	-0-	-6600	-0-	23906 3	4144 9	N	3767	3753 0	14 8		-0-
05		34999 X	24712	-0-	-10287	-0-	21183 3	3529 9	N	3208	3184 0	24 8		-0-
06		33330 X	18816	-0-	-14514	-0-	16119 3	2697 9	N	2452	2434 0	18 8		-0-
07		31403 X	25683	-0-	-5720	-0-	22091 3	3592 9	N	3265	3238 0	27 8		-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161
02		47152 X	37854	-0-	-9298	-0-	31650 3	6204 9	N	5640	5583 0	57 8		-0-
03		48763 X	43560	-0-	-5203	-0-	36300 3	7260 9	N	6600	6536 0	64 8		-0-
04		47190 X	37489	-0-	-9701	-0-	30802 3	6687 9	N	6079	6044 0	35 8		-0-
05		48763 X	38354	-0-	-10409	-0-	31758 3	6596 9	N	5996	5931 0	65 8		-0-
06		54720 X	26932	-0-	-27788	-0-	21910 3	5022 9	N	4565	4516 0	49 8		-0-
07		43555 X	29598	-0-	-13957	-0-	23603 3	5995 9	N	5450	5388 0	62 8		-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265	- 18369
02		46172 X	35584	-0-	-10588	-0-	30340 3	5244 9	N	4767	4741 0	26 8		-0-
03		47337 X	38306	-0-	-9031	-0-	32606 3	5700 9	N	5182	5152 0	30 8		-0-
04		45810 X	36210	-0-	-9600	-0-	30781 3	5429 9	N	4935	4919 0	16 8		-0-
05		44144 X	37738	-0-	-6406	-0-	32359 3	5379 9	N	4890	4859 0	31 8		-0-
06		40710 X	27870	-0-	-12840	-0-	23818 3	4052 9	N	3684	3660 0	24 8		-0-
07		39401 X	32915	-0-	-6486	-0-	28166 3	4749 9	N	4317	4284 0	33 8		-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572	- 18738
02		5516 X	2184	-0-	-3332	-0-	1382 3	802 9	N	729	711 0	18 8		-0-
03		6107 X	4441	-0-	-1666	-0-	3456 3	985 9	N	895	860 0	35 8		-0-
04		3720 X	2624	-0-	-1096	-0-	1867 3	757 9	N	688	675 0	13 8		-0-
05		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2315 3	843 9	N	766	748 0	18 8		-0-
06		4290 X	2868	-0-	-1422	-0-	2194 3	674 9	N	613	599 0	14 8		-0-
07		4433 X	2459	-0-	-1974	-0-	1769 3	690 9	N	627	611 0	16 8		-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173	- 18959
02		35000 X	25012	-0-	-9988	-0-	20168 3	4844 9	N	4404	4357 0	47 8		-0-
03		38750 X	30451	-0-	-8299	-0-	24743 3	5708 9	N	5189	5123 0	66 8		-0-
04		31170 X	27335	-0-	-3835	-0-	22386 3	4949 9	N	4499	4463 0	36 8		-0-
05		29520 X	29520	-0-	-0-	-0-	24394 3	5126 9	N	4660	4616 0	44 8		-0-
06		29460 X	27655	-0-	-1805	-0-	23072 3	4583 9	N	4166	4132 0	34 8		-0-
07		30442 X	26607	-0-	-3835	-0-	21785 3	4822 9	N	4384	4352 0	32 8		-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	- 19039
02		83720 X	65955	-0-	-17765	-0-	61871 3	4084 9	N	3713	3637 0	76 8		-0-
03		90427 X	77508	-0-	-12919	-0-	72664 3	4844 9	N	4404	4310 0	94 8		-0-
04		87510 X	70593	-0-	-16917	-0-	66148 3	4445 9	N	4041	3991 0	50 8		-0-
05		86087 X	74288	-0-	-11799	-0-	69741 3	4547 9	N	4134	4036 0	98 8		-0-
06		79230 X	52606	-0-	-26624	-0-	49174 3	3432 9	N	3120	3057 0	63 8		-0-
07		77500 X	40006	-0-	-37494	-0-	36835 3	3171 9	N	2883	2844 0	39 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		32144 X	22152	-0-	-9992	-0-	17985	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-
03		35588 X	26946	-0-	-8642	-0-	21678	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
04		34440 X	26217	-0-	-8223	-0-	21365	3	4852	9	N	4411	4395	0	16	8	-0-
05		30907 X	26224	-0-	-4683	-0-	21447	3	4777	9	N	4343	4312	0	31	8	-0-
06		27870 X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22	8	-0-
07		27094 X	18188	-0-	-8906	-0-	14862	3	3326	9	N	3024	2997	0	27	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762			
02		28448 X	18029	-0-	-10419	-0-	13804	3	4225	9	N	3841	3795	0	46	8	-0-
03		28427 X	19153	-0-	-9274	-0-	14721	3	4432	9	N	4029	3961	0	68	8	-0-
04		19770 X	18840	-0-	-930	-0-	14596	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-
05		20429 X	12254	-0-	-8175	-0-	9327	3	2927	9	N	2661	2626	0	35	8	-0-
06		19770 X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33	8	-0-
07		19964 X	3138	-0-	-16826	-0-	2213	3	925	9	N	841	804	0	37	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
02		31388 X	23006	-0-	-8382	-0-	18664	3	4342	9	N	3947	3897	0	50	8	-0-
03		28272 X	23823	-0-	-4449	-0-	19349	3	4474	9	N	4067	3998	0	69	8	-0-
04		28410 X	22995	-0-	-5415	-0-	18604	3	4391	9	N	3992	3955	0	37	8	-0-
05		29357 X	24830	-0-	-4527	-0-	20307	3	4523	9	N	4112	4063	0	49	8	-0-
06		39510 X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38	8	-0-
07		25482 X	23745	-0-	-1737	-0-	19523	3	4222	9	N	3838	3806	0	32	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
02		22848 X	18324	-0-	-4524	-0-	14770	3	3554	9	N	3231	3195	0	36	8	-0-
03		25296 X	17138	-0-	-8158	-0-	13848	3	3290	9	N	2991	2945	0	46	8	-0-
04		19770 X	16034	-0-	-3736	-0-	12842	3	3192	9	N	2902	2878	0	24	8	-0-
05		20274 X	16259	-0-	-4015	-0-	13088	3	3171	9	N	2883	2855	0	28	8	-0-
06		19620 X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21	8	-0-
07		20274 X	9336	-0-	-10938	-0-	7310	3	2026	9	N	1842	1816	0	26	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
02		30772 X	19705	-0-	-11067	-0-	13609	3	6096	9	N	5542	5508	0	34	8	-0-
03		31744 X	28687	-0-	-3057	-0-	21695	3	6992	9	N	6356	6308	0	48	8	-0-
04		30720 X	27675	-0-	-3045	-0-	21088	3	6587	9	N	5988	5963	0	25	8	-0-
05		31744 X	20694	-0-	-11050	-0-	15630	3	5064	9	N	4604	4573	0	31	8	-0-
06		27750 X	-0-	-0-	-27750	-0-	-0-				N	9	9	8			-0-
07		28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
02		24696 X	20905	-0-	-3791	-0-	17333	3	3572	9	N	3247	3224	0	23	8	-0-
03		26071 X	23996	-0-	-2075	-0-	19556	3	4440	9	N	4036	3999	0	37	8	-0-
04		24150 X	23301	-0-	-849	-0-	19095	3	4206	9	N	3824	3805	0	19	8	-0-
05		24459 X	23863	-0-	-596	-0-	19640	3	4223	9	N	3839	3816	0	23	8	-0-
06		23220 X	21066	-0-	-2154	-0-	17263	3	3803	9	N	3457	3440	0	17	8	-0-
07		24087 X	22673	-0-	-1414	-0-	18798	3	3875	9	N	3523	3508	0	15	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
02		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	20710	3	4161	9	N	3783	3754	0	29	8	-0-
03		27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	23000	3	4505	9	N	4095	4054	0	41	8	-0-
04		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	22873	3	4231	9	N	3846	3825	0	21	8	-0-
05		27528 X	26113	-0-	-1415	-0-	22031	3	4082	9	N	3711	3685	0	26	8	-0-
06		28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	23971	3	4736	9	N	4305	4283	0	22	8	-0-
07		27993 X	27482	-0-	-511	-0-	23379	3	4103	9	N	3730	3711	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	1.0700	- 18382				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	45304	X	34322	-0-	-10982	-0-	29029	3	5293	9	N	4812	4765	0	47	8	-0-
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-	31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-
04	42810	X	33491	-0-	-9319	-0-	28785	3	4706	9	N	4278	4252	0	26	8	-0-
05	43338	X	36980	-0-	-6358	-0-	31169	3	5811	9	N	5283	5234	0	49	8	-0-
06	39720	X	33928	-0-	-5792	-0-	28630	3	5298	9	N	4816	4770	0	46	8	-0-
07	38006	X	33438	-0-	-4568	-0-	28292	3	5146	9	N	4678	4620	0	58	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	1.0712	- 18280				
02	37940	X	30195	-0-	-7745	-0-	25202	3	4993	9	N	4539	4507	0	32	8	-0-
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-	26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-
04	37500	X	30710	-0-	-6790	-0-	26260	3	4450	9	N	4045	4024	0	21	8	-0-
05	38006	X	33283	-0-	-4723	-0-	27623	3	5660	9	N	5145	5103	0	42	8	-0-
06	34890	X	30116	-0-	-4774	-0-	25311	3	4805	9	N	4368	4330	0	38	8	-0-
07	33418	X	30672	-0-	-2746	-0-	25470	3	5202	9	N	4729	4676	0	53	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	1.1517	- 19161				
02	35532	X	31671	-0-	-3861	-0-	25369	3	6302	9	N	5729	5685	0	44	8	-0-
03	39339	X	29090	-0-	-10249	-0-	23238	3	5852	9	N	5320	5268	0	52	8	-0-
04	37380	X	24520	-0-	-12860	-0-	19189	3	5331	9	N	4846	4819	0	27	8	-0-
05	38626	X	35336	-0-	-3290	-0-	28300	3	7036	9	N	6396	6352	0	44	8	-0-
06	37380	X	33211	-0-	-4169	-0-	26998	3	6213	9	N	5648	5616	0	32	8	-0-
07	35061	X	32669	-0-	-2392	-0-	26583	3	6086	9	N	5533	5506	0	27	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	1.0910	- 17916				
02	42252	X	32572	-0-	-9680	-0-	25405	3	7167	9	N	6515	6480	0	35	8	-0-
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-	18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-
04	42000	X	21456	-0-	-20544	-0-	16812	3	4644	9	N	4222	4192	0	30	8	-0-
05	42656	X	28013	-0-	-14643	-0-	22239	3	5774	9	N	5249	5198	0	51	8	-0-
06	38460	X	32616	-0-	-5844	-0-	25917	3	6699	9	N	6090	6040	0	50	8	-0-
07	36053	X	34938	-0-	-1115	-0-	27699	3	7239	9	N	6581	6519	0	62	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	1.1928	- 19617				
02	46564	X	32088	-0-	-14476	-0-	25159	3	6929	9	N	6299	6250	0	49	8	-0-
03	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	28517	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-
04	40350	X	39642	-0-	-708	-0-	32304	3	7338	9	N	6671	6634	0	37	8	-0-
05	41695	X	40006	-0-	-1689	-0-	32779	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
06	40350	X	37174	-0-	-3176	-0-	30617	3	6557	9	N	5961	5927	0	34	8	-0-
07	40951	X	36108	-0-	-4843	-0-	31344	3	4764	9	N	4331	4302	0	29	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	1.1355	- 16911				
02	19712	X	16271	-0-	-3441	-0-	11977	3	4294	9	N	3904	3806	0	98	8	-0-
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-	14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-
04	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	16663	3	4533	9	N	4121	4060	0	61	8	-0-
05	20770	X	19961	-0-	-809	-0-	15657	3	4304	9	N	3913	3885	0	28	8	-0-
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-
07	21917	X	19890	-0-	-2027	-0-	15712	3	4178	9	N	3798	3765	0	33	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	1.1977	- 22209				
02	60424	X	33262	-0-	-27162	-0-	27101	3	6161	9	N	5601	5544	0	57	8	-0-
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-	38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-
04	61140	X	47844	-0-	-13296	-0-	38563	3	9281	9	N	8437	8375	0	62	8	-0-
05	59861	X	48883	-0-	-10978	-0-	39955	3	8928	9	N	8116	8041	0	75	8	-0-
06	54120	X	43384	-0-	-10736	-0-	35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-
07	49445	X	42900	-0-	-6545	-0-	35056	3	7844	9	N	7131	7084	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	43792 X	39998	-0-	-3794	-0-	31932 3	8066 9	N	7333	7257 0	76 8	-0-	
03	45539 X	41460	-0-	-4079	-0-	33220 3	8240 9	N	7491	7410 0	81 8	-0-	
04	44070 X	40764	-0-	-3306	-0-	33057 3	7707 9	N	7006	6960 0	46 8	-0-	
05	44299 X	41672	-0-	-2627	-0-	34053 3	7619 9	N	6926	6840 0	86 8	-0-	
06	42870 X	31889	-0-	-10981	-0-	25996 3	5893 9	N	5357	5299 0	58 8	-0-	
07	44299 X	40133	-0-	-4166	-0-	32334 3	7799 9	N	7090	7008 0	82 8	-0-	

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328	
02	49756 X	32647	-0-	-17109	-0-	25776 3	6871 9	N	6246	6197 0	49 8	-0-	
03	53568 X	42725	-0-	-10843	-0-	33994 3	8731 9	N	7937	7835 0	102 8	-0-	
04	49080 X	43803	-0-	-5277	-0-	35396 3	8407 9	N	7643	7593 0	50 8	-0-	
05	47585 X	43393	-0-	-4192	-0-	35518 3	7875 9	N	7159	7104 0	55 8	-0-	
06	45300 X	38750	-0-	-6550	-0-	31730 3	7020 9	N	6382	6344 0	38 8	-0-	
07	45260 X	37333	-0-	-7927	-0-	30496 3	6837 9	N	6215	6184 0	31 8	-0-	

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376	
02	41048 X	38541	-0-	-2507	-0-	32903 3	5638 9	N	5125	5062 0	63 8	-0-	
03	47181 X	47181	-0-	-0-	-0-	40615 3	6566 9	N	5969	5873 0	96 8	-0-	
04	43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	37153 3	6101 9	N	5546	5496 0	50 8	-0-	
05	42656 X	36778	-0-	-5878	-0-	31104 3	5674 9	N	5158	5102 0	56 8	-0-	
06	41280 X	29310	-0-	-11970	-0-	24062 3	5248 9	N	4771	4729 0	42 8	-0-	
07	47182 X	40520	-0-	-6662	-0-	35420 3	5100 9	N	4636	4599 0	37 8	-0-	

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685	
02	46228 X	29365	-0-	-16863	-0-	23247 3	6118 9	N	5562	5510 0	52 8	-0-	
03	34195 X	34195	-0-	-0-	-0-	27034 3	7161 9	N	6510	6432 0	78 8	-0-	
04	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	28747 3	6706 9	N	6096	6056 0	40 8	-0-	
05	36053 X	31265	-0-	-4788	-0-	25162 3	6103 9	N	5548	5502 0	46 8	-0-	
06	34890 X	31594	-0-	-3296	-0-	25746 3	5848 9	N	5316	5279 0	37 8	-0-	
07	36642 X	29437	-0-	-7205	-0-	24004 3	5433 9	N	4939	4909 0	30 8	-0-	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824	
02	57484 X	37880	-0-	-19604	-0-	29380 3	8500 9	N	7727	7673 0	54 8	-0-	
03	60946 X	46524	-0-	-14422	-0-	36449 3	10075 9	N	9159	9070 0	89 8	-0-	
04	55440 X	46465	-0-	-8975	-0-	36245 3	10220 9	N	9291	9246 0	45 8	-0-	
05	54374 X	47517	-0-	-6857	-0-	37534 3	9983 9	N	9075	9021 0	54 8	-0-	
06	51450 X	43649	-0-	-7801	-0-	34709 3	8940 9	N	8127	8085 0	42 8	-0-	
07	48019 X	44435	-0-	-3584	-0-	35502 3	8933 9	N	8121	8085 0	36 8	-0-	

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413	
02	44660 X	24432	-0-	-20228	-0-	19793 3	4639 9	N	4217	4153 0	64 8	-0-	
03	34220 X	34220	-0-	-0-	-0-	27902 3	6318 9	N	5744	5634 0	110 8	-0-	
04	38790 X	36194	-0-	-2596	-0-	30464 3	5730 9	N	5209	5153 0	56 8	-0-	
05	40083 X	34096	-0-	-5987	-0-	28689 3	5407 9	N	4915	4849 0	66 8	-0-	
06	38790 X	31759	-0-	-7031	-0-	26869 3	4890 9	N	4445	4395 0	50 8	-0-	
07	37386 X	29403	-0-	-7983	-0-	24604 3	4799 9	N	4363	4321 0	42 8	-0-	

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904	
02	39452 X	29595	-0-	-9857	-0-	23719 3	5876 9	N	5342	5289 0	53 8	-0-	
03	39587 X	34136	-0-	-5451	-0-	27495 3	6641 9	N	6037	5970 0	67 8	-0-	
04	38310 X	31889	-0-	-6421	-0-	25808 3	6081 9	N	5528	5492 0	36 8	-0-	
05	39587 X	29121	-0-	-10466	-0-	23515 3	5606 9	N	5096	5032 0	64 8	-0-	
06	35070 X	24661	-0-	-10409	-0-	19998 3	4663 9	N	4239	4187 0	52 8	-0-	
07	34131 X	25845	-0-	-8286	-0-	20671 3	5174 9	N	4704	4630 0	74 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290116		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10667		PERF.10756		- 18072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
02	31332	X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32 8	-0-
03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49 8	-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	28258	3	4814	9	N	4376	4349	0	27 8	-0-
05	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	27241	3	4796	9	N	4360	4310	0	50 8	-0-
06	32550	X	27623	-0-	-4927	-0-	23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40 8	-0-
07	34162	X	33027	-0-	-1135	-0-	28174	3	4853	9	N	4412	4350	0	62 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290117		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11011		- 18327				
02	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35 8	-0-
03	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41 8	-0-
04	35610	X	31283	-0-	-4327	-0-	26825	3	4458	9	N	4053	4032	0	21 8	-0-
05	36797	X	32222	-0-	-4575	-0-	27695	3	4527	9	N	4115	4074	0	41 8	-0-
06	35610	X	25455	-0-	-10155	-0-	21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31 8	-0-
07	34658	X	31388	-0-	-3270	-0-	26982	3	4406	9	N	4005	3958	0	47 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290141		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11355		PERF.10975		- 19299				
02	40096	X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62 8	-0-
03	46469	X	22222	-0-	-24247	-0-	18272	3	3950	9	N	3591	3510	0	81 8	-0-
04	39240	X	29318	-0-	-9922	-0-	24085	3	5233	9	N	4757	4703	0	54 8	-0-
05	36487	X	27156	-0-	-9331	-0-	22625	3	4531	9	N	4119	4060	0	59 8	-0-
06	55410	X	25612	-0-	-29798	-0-	21232	3	4380	9	N	3982	3936	0	46 8	-0-
07	30287	X	8908	-0-	-21379	-0-	7425	3	1483	9	N	1348	1326	0	22 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290150		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11862		- 19829				
02	7504	X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37 8	-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	8094	3	2603	9	N	2366	2288	0	78 8	-0-
04	11460	X	10931	-0-	-529	-0-	8580	3	2351	9	N	2137	2096	0	41 8	-0-
05	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	8988	3	2311	9	N	2101	2052	0	49 8	-0-
06	11460	X	10822	-0-	-638	-0-	8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36 8	-0-
07	11284	X	10949	-0-	-335	-0-	8859	3	2090	9	N	1900	1870	0	30 8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290153		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10571		PERF.10902		- 18218				
02	32956	X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50 8	-0-
03	34503	X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51 8	-0-
04	33390	X	30063	-0-	-3327	-0-	24851	3	5212	9	N	4738	4710	0	28 8	-0-
05	34751	X	29390	-0-	-5361	-0-	24245	3	5145	9	N	4677	4627	0	50 8	-0-
06	33630	X	26785	-0-	-6845	-0-	22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45 8	-0-
07	34751	X	31266	-0-	-3485	-0-	25892	3	5374	9	N	4885	4822	0	63 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290186		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11912		- 19584				
02	37268	X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39 8	-0-
03	39556	X	22213	-0-	-17343	-0-	16990	3	5223	9	N	4748	4693	0	55 8	-0-
04	37080	X	25604	-0-	-11476	-0-	21149	3	4455	9	N	4050	4025	0	25 8	-0-
05	38316	X	24937	-0-	-13379	-0-	20007	3	4930	9	N	4482	4446	0	36 8	-0-
06	53040	X	22836	-0-	-30204	-0-	17966	3	4870	9	N	4427	4401	0	26 8	-0-
07	26443	X	9610	-0-	-16833	-0-	4383	3	5227	9	N	4752	4726	0	26 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	36786 X	36786	-0-	-0-	-0-	124	2	29495	3	Y	6500	6470	0		246
						17	4	7150	9						
*02	27104 X	25251	-0-	-1853	-0-	18269	3	6982	9	Y	6347	6379	0		214
*03	40455 X	30761	-0-	-9694	-0-	23192	3	7569	9	Y	6881	6884	0		211
04	39150 X	25955	-0-	-13195	-0-	98	2	20115	3	Y	5219	5228	0		202
						1	4	5741	9						
*05	40145 X	28412	-0-	-11733	-0-	21667	3	6745	9	Y	6132	6111	0		223
06	38850 X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894	3	Y	5761	5714	0		270
						21	4	6337	9						
*07	30752 X	19599	-0-	-11153	-0-	22	2	17013	3	Y	2329	2489	0		110
						2	4	2562	9						

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915		
02	38668 X	34833	-0-	-3835	-0-	28977	3	5856	9	N	5324	5285	0	39 8	-0-
03	39401 X	39143	-0-	-258	-0-	32834	3	6309	9	N	5735	5689	0	46 8	-0-
04	38130 X	35659	-0-	-2471	-0-	30056	3	5603	9	N	5094	5070	0	24 8	-0-
05	39308 X	30869	-0-	-8439	-0-	25992	3	4877	9	N	4434	4395	0	39 8	-0-
06	37890 X	27720	-0-	-10170	-0-	23476	3	4244	9	N	3858	3822	0	36 8	-0-
07	39153 X	27146	-0-	-12007	-0-	23198	3	3948	9	N	3589	3550	0	39 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	- 21052		
02	31108 X	26386	-0-	-4722	-0-	22367	3	4019	9	N	3654	3571	0	83 8	-0-
03	33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	28818	3	4205	9	N	3823	3747	0	76 8	-0-
04	25590 X	21343	-0-	-4247	-0-	18961	3	2382	9	N	2165	2141	0	24 8	-0-
05	29202 X	11273	-0-	-17929	-0-	10229	3	1044	9	N	949	930	0	19 8	-0-
06	31950 X	19126	-0-	-12824	-0-	16346	3	2780	9	N	2527	2497	0	30 8	-0-
07	33015 X	3283	-0-	-29732	-0-	2701	3	582	9	N	529	521	0	8 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	- 21134		
02	27944 X	21171	-0-	-6773	-0-	18392	3	2779	9	N	2526	2471	0	55 8	-0-
03	30938 X	23424	-0-	-7514	-0-	19779	3	3645	9	N	3314	3266	0	48 8	-0-
04	29790 X	23245	-0-	-6545	-0-	19651	3	3594	9	N	3267	3243	0	24 8	-0-
05	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	25416	3	4155	9	N	3777	3744	0	33 8	-0-
06	26220 X	20697	-0-	-5523	-0-	17373	3	3324	9	N	3022	2990	0	32 8	-0-
*07	27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	22837	3	4237	9	N	3852	3810	0	42 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261		
02	29792 X	23192	-0-	-6600	-0-	18230	3	4962	9	N	4511	4443	0	68 8	-0-
03	32984 X	26084	-0-	-6900	-0-	20668	3	5416	9	N	4924	4862	0	62 8	-0-
04	31920 X	24615	-0-	-7305	-0-	19459	3	5156	9	N	4687	4657	0	30 8	-0-
05	31031 X	19951	-0-	-11080	-0-	15998	3	3953	9	N	3594	3558	0	36 8	-0-
06	25230 X	2195	-0-	-23035	-0-	1525	3	670	9	N	609	566	0	43 8	-0-
07	26071 X	15664	-0-	-10407	-0-	13179	3	2485	9	N	2259	2183	0	76 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BECKER 6-29 UNIT A															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-		110	2	21518	3	Y	6605	6572	0	250
							15	4	7266	9					
*02	23828 X	23186	-0-	-642	-0-		16337	3	6849	9	Y	6226	6266	0	210
*03	37324 X	26143	-0-	-11181	-0-		19504	3	6639	9	Y	6035	6060	0	185
04	36120 X	18054	-0-	-18066	-0-		69	2	14048	3	Y	3578	3625	0	138
							1	4	3936	9					
*05	35464 X	23560	-0-	-11904	-0-		18008	3	5552	9	Y	5047	5001	0	184
06	32670 X	21207	-0-	-11463	-0-		194	2	14977	3	Y	5469	5396	0	257
							20	4	6016	9					
*07	26133 X	18582	-0-	-7551	-0-		21	2	16113	3	Y	2224	2376	0	105
							2	4	2446	9					
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430															
02	36036 X	25064	-0-	-10972	-0-		19451	3	5613	9	N	5103	5054	0	49 8 -0-
03	31620 X	27570	-0-	-4050	-0-		21270	3	6300	9	N	5727	5670	0	57 8 -0-
04	30600 X	28412	-0-	-2188	-0-		22384	3	6028	9	N	5480	5446	0	34 8 -0-
05	31031 X	27726	-0-	-3305	-0-		21888	3	5838	9	N	5307	5247	0	60 8 -0-
06	29520 X	24248	-0-	-5272	-0-		19160	3	5088	9	N	4625	4572	0	53 8 -0-
07	29357 X	27585	-0-	-1772	-0-		21642	3	5943	9	N	5403	5330	0	73 8 -0-
BECKER 6-29 UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740															
*02	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-		16133	3	4642	9	Y	4220	4232	0	142
*03	25748 X	25748	-0-	-0-	-0-		20593	3	5155	9	Y	4686	4684	0	144
04	24720 X	20633	-0-	-4087	-0-		76	2	15652	3	Y	4458	4430	0	172
							1	4	4904	9					
*05	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-		20279	3	5644	9	Y	5131	5116	0	187
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-		213	2	16842	3	Y	4679	4646	0	220
							21	4	5147	9					
*07	25761 X	17618	-0-	-8143	-0-		20	2	15410	3	Y	1988	2114	0	94
							1	4	2187	9					
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146															
02	37716 X	27119	-0-	-10597	-0-		21409	3	5710	9	N	5191	5139	0	52 8 -0-
03	39928 X	32859	-0-	-7069	-0-		25962	3	6897	9	N	6270	6191	0	79 8 -0-
04	35160 X	31146	-0-	-4014	-0-		24791	3	6355	9	N	5777	5736	0	41 8 -0-
05	35929 X	31028	-0-	-4901	-0-		24844	3	6184	9	N	5622	5569	0	53 8 -0-
06	32640 X	19834	-0-	-12806	-0-		15584	3	4250	9	N	3864	3832	0	32 8 -0-
07	32860 X	21167	-0-	-11693	-0-		16754	3	4413	9	N	4012	3969	0	43 8 -0-
REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330															
02	56952 X	45161	-0-	-11791	-0-		39135	3	6026	9	Y	5478	5417	0	61 8 -0-
03	63054 X	58696	-0-	-4358	-0-		50305	3	8391	9	Y	7628	7515	0	113 8 -0-
04	61020 X	54776	-0-	-6244	-0-		47745	3	7031	9	Y	6392	6340	0	52 8 -0-
05	63054 X	46810	-0-	-16244	-0-		40619	3	6191	9	Y	5628	5574	0	54 8 -0-
06	56790 X	42103	-0-	-14687	-0-		36496	3	5607	9	Y	5097	5057	0	40 8 -0-
07	58683 X	40205	-0-	-18478	-0-		34996	3	5209	9	Y	4735	4703	0	32 8 -0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937															
02	17024 X	14281	-0-	-2743	-0-		10779	3	3502	9	Y	3184	3159	0	25 8 -0-
03	18848 X	12781	-0-	-6067	-0-		8872	3	3909	9	Y	3554	3519	0	35 8 -0-
04	18240 X	12012	-0-	-6228	-0-		7883	3	4129	9	Y	3754	3734	0	20 8 -0-
05	18848 X	8572	-0-	-10276	-0-		4953	3	3619	9	Y	3290	3270	0	20 8 -0-
06	17460 X	13524	-0-	-3936	-0-		9854	3	3670	9	Y	3336	3317	0	19 8 -0-
07	15810 X	14207	-0-	-1603	-0-		10076	3	4131	9	Y	3755	3738	0	17 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	13030	- 23652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		33152 X	28483	-0-	-4669	-0-	20653 3	7830 9	Y	7118	7034 0	84 8	8	-0-
03		36704 X	28159	-0-	-8545	-0-	21945 3	6214 9	Y	5649	5576 0	73 8	8	-0-
04		35520 X	18082	-0-	-17438	-0-	14245 3	3837 9	Y	3488	3433 0	55 8	8	-0-
05		34379 X	32313	-0-	-2066	-0-	25537 3	6776 9	Y	6160	6103 0	57 8	8	-0-
06		33210 X	28548	-0-	-4662	-0-	22750 3	5798 9	Y	5271	5231 0	40 8	8	-0-
07		31527 X	27955	-0-	-3572	-0-	22020 3	5935 9	Y	5395	5358 0	37 8	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	290493	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.	11384	- 18121
02		23520 X	17168	-0-	-6352	-0-	13587 3	3581 9	Y	3255	3210 0	45 8	8	-0-
03		26040 X	16635	-0-	-9405	-0-	12709 3	3926 9	Y	3569	3508 0	61 8	8	-0-
04		25200 X	21524	-0-	-3676	-0-	16722 3	4802 9	Y	4365	4328 0	37 8	8	-0-
05		23901 X	20250	-0-	-3651	-0-	15820 3	4430 9	Y	4027	3986 0	41 8	8	-0-
06		21870 X	18874	-0-	-2996	-0-	14955 3	3919 9	Y	3563	3530 0	33 8	8	-0-
07		22227 X	19103	-0-	-3124	-0-	15063 3	4040 9	Y	3673	3645 0	28 8	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	290496	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	12624	PERF.	12835	- 23427
02		24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	21082 3	3057 9	Y	2779	2729 0	50 8	8	-0-
03		25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	22028 3	3384 9	Y	3076	3027 0	49 8	8	-0-
04		25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	22213 3	3658 9	Y	3325	3282 0	43 8	8	-0-
05		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	24811 3	3802 9	Y	3456	3425 0	31 8	8	-0-
06		26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	23562 3	3280 9	Y	2982	2959 0	23 8	8	-0-
07		26691 X	25889	-0-	-802	-0-	22844 3	3045 9	Y	2768	2748 0	20 8	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12796	- 23392
02		18452 X	9778	-0-	-8674	-0-	6450 3	3328 9	Y	3025	2993 0	32 8	8	-0-
03		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	13730 3	4531 9	Y	4119	4085 0	34 8	8	-0-
04		22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	16931 3	5125 9	Y	4659	4621 0	38 8	8	-0-
05		16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	12745 3	4124 9	Y	3749	3724 0	25 8	8	-0-
06		17670 X	13381	-0-	-4289	-0-	9887 3	3494 9	Y	3176	3160 0	16 8	8	-0-
07		22413 X	9829	-0-	-12584	-0-	6996 3	2833 9	Y	2575	2563 0	12 8	8	-0-

LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	11213	- 16193
02		3780 X	390	-0-	-3390	-0-	332 3	58 9	N	53	53 8			-0-
03		4185 X	2223	-0-	-1962	-0-	1652 3	571 9	N	519	407 0	112 8	8	-0-
04		2040 X	1431	-0-	-609	-0-	735 3	696 9	N	633	554 0	79 8	8	-0-
05		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2004 3	692 9	N	629	584 0	45 8	8	-0-
06		2160 X	1034	-0-	-1126	-0-	906 3	128 9	N	116	92 0	24 8	8	-0-
*07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	2803 3	834 9	N	758	707 0	51 8	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12285	- 19368
02		16968 X	10073	-0-	-6895	-0-	7027 2	99 4	Y	2679	2623 0	46 8	8	69
							2947 9							
03		18786 X	16951	-0-	-1835	-0-	12400 2	136 4	Y	4014	3923 0	89 8	8	71
							4415 9							
04		17100 X	15593	-0-	-1507	-0-	11638 2	128 4	Y	3479	3431 0	44 8	8	75
							3827 9							
05		16802 X	14679	-0-	-2123	-0-	10634 2	155 4	Y	3536	3459 0	49 8	8	103
							3890 9							
06		16440 X	12462	-0-	-3978	-0-	8071 2	144 4	Y	3861	3864 0	33 8	8	67
							4247 9							
07		16957 X	13682	-0-	-3275	-0-	9358 2	123 4	Y	3819	3759 0	31 8	8	96
							4201 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1192	2	481	9	N	437	363	1	3	8	264
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1247	2	498	9	N	453	379	1	2	8	336
04		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1092	2	651	9	N	592	527	1	1	8	400
05		1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1147	2	248	9	N	225	370	1			255
06		1800 X	1576	-0-	-224	-0-	1136	2	440	9	N	400	368	1			287
07		1860 X	1484	-0-	-376	-0-	1051	2	433	9	N	394	363	1			318

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11134	- 20275					
02		9772 X	4986	-0-	-4786	-0-	2485	3	110	4	Y	2174	2141	0	22	8	66
							2391	9									
03		10819 X	9986	-0-	-833	-0-	6335	3	156	4	Y	3177	3146	0	37	8	60
							3495	9									
04		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	8935	3	178	4	Y	3700	3679	0	21	8	60
							4070	9									
05		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	9492	3	176	4	Y	3638	3596	0	22	8	80
							4002	9									
06		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	8721	3	139	4	Y	3469	3447	0	21	8	81
							3816	9									
07		10819 X	7020	-0-	-3799	-0-	5304	3	67	4	Y	1499	1490	0	12	8	78
							1649	9									

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10450	- 14650					
02		19544 X	11269	-0-	-8275	-0-	9393	2	1876	9	Y	1705	1455	0	160	1	169
							32	8									
03		20088 X	15477	-0-	-4611	-0-	12145	2	3332	9	Y	3029	2954	0	10	8	234
04		19440 X	17573	-0-	-1867	-0-	14176	2	3397	9	Y	3088	3085	0	9	8	228
05		19220 X	8933	-0-	-10287	-0-	7241	2	1692	9	Y	1538	1673	0			93
06		16410 X	16294	-0-	-116	-0-	13117	2	3177	9	Y	2888	2756	0	53	1	168
							4	8									
*07		18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	15792	2	3126	9	Y	2842	2826	0			184

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11640	- 21994					
02		68124 X	58135	-0-	-9989	-0-	50274	3	7861	9	Y	7146	6979	0	158	8	55
03		69223 X	61076	-0-	-8147	-0-	52846	3	8230	9	Y	7482	7395	0	113	8	29
04		64080 X	57324	-0-	-6756	-0-	49873	3	7451	9	Y	6774	6650	0	110	8	43
05		66216 X	57998	-0-	-8218	-0-	50572	3	7426	9	Y	6751	6683	0	72	8	39
06		63090 X	52012	-0-	-11078	-0-	44957	3	7055	9	Y	6414	6359	0	50	8	44
07		64356 X	55202	-0-	-9154	-0-	47795	3	7407	9	Y	6734	6690	0	21	8	67

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11397	- 21751					
02		28476 X	27250	-0-	-1226	-0-	24590	3	2660	9	Y	2418	2361	0	54	8	19
03		29450 X	28023	-0-	-1427	-0-	23314	3	4709	9	Y	4281	4236	0	47	8	17
04		30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	26162	3	4204	9	Y	3822	3768	0	47	8	24
05		30163 X	29964	-0-	-199	-0-	25918	3	4046	9	Y	3678	3651	0	30	8	21
06		29190 X	26809	-0-	-2381	-0-	23146	3	3663	9	Y	3330	3307	0	21	8	23
07		31372 X	27136	-0-	-4236	-0-	23198	3	3938	9	Y	3580	3560	0	8	8	35

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BECKER 6-30 UNIT B																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	20708 X	20025	-0-	-683	-0-	83	2	15465	3	Y	4060	4037	0		154	
						11	4	4466	9							
*02	18564 X	16823	-0-	-1741	-0-	12633	3	4190	9	Y	3809	3834	0		129	
*03	27218 X	21398	-0-	-5820	-0-	16415	3	4983	9	Y	4530	4520	0		139	
04	26340 X	22723	-0-	-3617	-0-	82	2	16801	3	Y	5308	5242	0		205	
						1	4	5839	9							
*05	27590 X	18765	-0-	-8825	-0-	14708	3	4057	9	Y	3688	3759	0		134	
06	21930 X	16120	-0-	-5810	-0-	138	2	12139	3	Y	3481	3452	0		163	
						14	4	3829	9							
*07	23560 X	11942	-0-	-11618	-0-	13	2	10037	3	Y	1719	1801	0		81	
						1	4	1891	9							
BECKER 6-29 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240																
02	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	8757	2	172	4	N	3517	3364	1	53	8	246
						3869	9									
03	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	8766	2	166	4	N	3264	3273	1	32	8	205
						3590	9									
04	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	8537	2	152	4	N	3020	2987	1	26	8	212
						3322	9									
05	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	9426	2	159	4	N	3084	3110	1			186
						3392	9									
06	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	8577	2	120	4	N	3003	3005	1			184
						3303	9									
*07	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	8943	2	122	4	N	3055	3086	1			153
						3361	9									
ZION 55-1-17 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381																
02	38556 X	31559	-0-	-6997	-0-	24561	3	6998	9	N	6362	6251	0	111	8	-0-
03	42687 X	34059	-0-	-8628	-0-	26588	3	7471	9	N	6792	6663	0	129	8	-0-
04	41310 X	32500	-0-	-8810	-0-	25497	3	7003	9	N	6366	6290	0	76	8	-0-
05	41075 X	29031	-0-	-12044	-0-	22689	3	6342	9	N	5765	5703	0	62	8	-0-
06	34050 X	33609	-0-	-441	-0-	25956	3	7653	9	N	6957	6896	0	61	8	-0-
*07	52444 X	52444	-0-	-0-	-0-	41954	3	10490	9	N	9536	9462	0	74	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT																
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463																
02	44688 X	44033	-0-	-655	-0-	37435	3	6598	9	Y	5998	5953	0	45	8	-0-
03	50979 X	50979	-0-	-0-	-0-	43544	3	7435	9	Y	6759	6694	0	65	8	-0-
04	48303 X	48303	-0-	-0-	-0-	41527	3	6776	9	Y	6160	6128	0	32	8	-0-
05	49476 X	47922	-0-	-1554	-0-	41381	3	6541	9	Y	5946	5908	0	38	8	-0-
06	47880 X	42856	-0-	-5024	-0-	36989	3	5867	9	Y	5334	5306	0	28	8	-0-
07	49476 X	43329	-0-	-6147	-0-	37452	3	5877	9	Y	5343	5319	0	24	8	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E																
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578																
02	128660 X	85337	-0-	-43323	-0-	71378	3	13959	9	Y	12690	12464	0	226	8	-0-
03	124775 X	96619	-0-	-28156	-0-	81406	3	15213	9	Y	13830	13670	0	160	8	-0-
04	112200 X	81346	-0-	-30854	-0-	68413	3	12933	9	Y	11757	11660	0	97	8	-0-
*05	114049 X	82509	-0-	-31540	-0-	69783	3	12726	9	Y	11569	11482	0	87	8	-0-
06	100140 X	85880	-0-	-14260	-0-	73805	3	12075	9	Y	10977	10953	0	24	8	-0-
07	96627 X	82725	-0-	-13902	-0-	70780	3	11945	9	Y	10859	10827	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11892	- 21699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		63000 X	44470	-0-	-18530	-0-	37882 3	6588 9	N	5989	5877 0	112 8	-0-
03		64604 X	46769	-0-	-17835	-0-	39260 3	7509 9	N	6826	6702 0	124 8	-0-
04		57450 X	45240	-0-	-12210	-0-	36584 3	8656 9	N	7869	7801 0	68 8	-0-
05		56575 X	42977	-0-	-13598	-0-	33125 3	9852 9	N	8956	8902 0	54 8	-0-
06		51120 X	32143	-0-	-18977	-0-	25456 3	6687 9	N	6079	6040 0	39 8	-0-
07		49228 X	32511	-0-	-16717	-0-	25491 3	7020 9	N	6382	6348 0	34 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.12330	- 19600
02		102396 X	65620	-0-	-36776	-0-	57513 3	8107 9	Y	7370	7293 0	77 8	-0-
03		103540 X	78550	-0-	-24990	-0-	69222 3	9328 9	Y	8480	8364 0	116 8	-0-
04		91980 X	75437	-0-	-16543	-0-	67101 3	8336 9	Y	7578	7520 0	58 8	-0-
05		88319 X	75127	-0-	-13192	-0-	67154 3	7973 9	Y	7248	7180 0	68 8	-0-
06		77820 X	66724	-0-	-11096	-0-	59601 3	7123 9	Y	6475	6425 0	50 8	-0-
07		78554 X	66161	-0-	-12393	-0-	59211 3	6950 9	Y	6318	6275 0	43 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11902	- 22239
02		143976 X	55329	-0-	-88647	-0-	41586 3	13743 9	Y	12494	12376 0	118 8	-0-
03		99448 X	60171	-0-	-39277	-0-	44728 3	15443 9	Y	14039	13859 0	180 8	-0-
04		92880 X	52801	-0-	-40079	-0-	35186 3	17615 9	Y	16014	15923 0	91 8	-0-
05		94023 X	45769	-0-	-48254	-0-	32722 3	13047 9	Y	11861	11768 0	93 8	-0-
06		59280 X	48003	-0-	-11277	-0-	34104 3	13899 9	Y	12635	12562 0	73 8	-0-
07		61256 X	41485	-0-	-19771	-0-	29568 3	11917 9	Y	10834	10780 0	54 8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11398	- 21728
02		57988 X	45212	-0-	-12776	-0-	38075 3	7137 9	Y	6488	6339 0	149 8	-0-
03		58466 X	33180	-0-	-25286	-0-	25333 3	7847 9	Y	7134	6958 0	176 8	-0-
04		54630 X	29140	-0-	-25490	-0-	21333 3	7807 9	Y	7097	7005 0	92 8	-0-
05		50251 X	24712	-0-	-25539	-0-	18246 3	6466 9	Y	5878	5789 0	89 8	-0-
06		48450 X	24319	-0-	-24131	-0-	18244 3	6075 9	Y	5523	5449 0	74 8	-0-
07		50065 X	25119	-0-	-24946	-0-	19070 3	6049 9	Y	5499	5433 0	66 8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11724	- 21257
02		58688 X	22209	-0-	-36479	-0-	17835 3	4374 9	Y	3976	3828 0	128 8	101
03		33635 X	23203	-0-	-10432	-0-	17708 3	5495 9	Y	4995	4824 0	185 8	87
04		30300 X	16439	-0-	-13861	-0-	12257 3	4182 9	Y	3802	3732 0	76 8	81
05		31310 X	12547	-0-	-18763	-0-	8834 3	3713 9	Y	3375	3282 0	76 8	98
06		26940 X	18407	-0-	-8533	-0-	13414 3	4993 9	Y	4539	4478 0	82 8	77
07		24583 X	15584	-0-	-8999	-0-	11350 3	4234 9	Y	3849	3765 0	65 8	96

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10474	- 20697
02		172312 X	117285	-0-	-55027	-0-	102139 3	15146 9	N	13769	13643 0	126 8	-0-
03		141205 X	129442	-0-	-11763	-0-	113727 3	15715 9	N	14286	14141 0	145 8	-0-
04		129840 X	106105	-0-	-23735	-0-	93833 3	12272 9	N	11156	11072 0	84 8	-0-
05		131533 X	90273	-0-	-41260	-0-	78253 3	12020 9	N	10927	10873 0	54 8	-0-
06		125670 X	64433	-0-	-61237	-0-	52729 3	11704 9	N	10640	10587 0	53 8	-0-
07		129859 X	48989	-0-	-80870	-0-	40086 3	8903 9	N	8094	8066 0	28 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.10230	- 20794
02		234808 X	62204	-0-	-172604	-0-	52403 3	9801 9	N	8910	8835 0	75 8	-0-
03		259966 X	68581	-0-	-191385	-0-	58340 3	10241 9	N	9310	9256 0	54 8	-0-
04		98280 X	63576	-0-	-34704	-0-	54676 3	8900 9	N	8091	8049 0	42 8	-0-
05		101556 X	61232	-0-	-40324	-0-	52957 3	8275 9	N	7523	7445 0	78 8	-0-
06		72300 X	53899	-0-	-18401	-0-	46770 3	7129 9	N	6481	6412 0	69 8	-0-
07		68882 X	52827	-0-	-16055	-0-	45341 3	7486 9	N	6805	6718 0	87 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	213108	X	76896	-0-	-136212	-0-	65131 3	11765 9	N	10695	10598 0	97 8	-0-
03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374 3	12070 9	N	10973	10894 0	79 8	-0-
04	104130	X	76330	-0-	-27800	-0-	65454 3	10876 9	N	9887	9827 0	60 8	-0-
05	107601	X	74806	-0-	-32795	-0-	64409 3	10397 9	N	9452	9361 0	91 8	-0-
06	88290	X	66927	-0-	-21363	-0-	57712 3	9215 9	N	8377	8305 0	72 8	-0-
07	85126	X	64713	-0-	-20413	-0-	55692 3	9021 9	N	8201	8105 0	96 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570	
02	293496	X	95267	-0-	-198229	-0-	78006 3	17261 9	N	15692	15570 0	122 8	-0-
03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644 3	18101 9	N	16455	16193 0	262 8	-0-
04	122520	X	92921	-0-	-29599	-0-	77509 3	15412 9	N	14011	13938 0	73 8	-0-
05	108810	X	90180	-0-	-18630	-0-	75731 3	14449 9	N	13135	13013 0	122 8	-0-
06	105300	X	83737	-0-	-21563	-0-	70073 3	13664 9	N	12422	12315 0	107 8	-0-
07	105462	X	80659	-0-	-24803	-0-	66995 3	13664 9	N	12422	12291 0	131 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716	
02	125216	X	40366	-0-	-84850	-0-	31606 3	8760 9	N	7964	7564 0	400 8	-0-
03	138632	X	43578	-0-	-95054	-0-	34703 3	8875 9	N	8068	7771 0	297 8	-0-
04	134160	X	44320	-0-	-89840	-0-	35828 3	8492 9	N	7720	7491 0	229 8	-0-
05	51801	X	42443	-0-	-9358	-0-	34466 3	7977 9	N	7252	7150 0	102 8	-0-
06	46920	X	38569	-0-	-8351	-0-	31274 3	7295 9	N	6632	6541 0	91 8	-0-
07	45787	X	39291	-0-	-6496	-0-	32066 3	7225 9	N	6568	6454 0	114 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291839		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11015		- 21369	
02	164556	X	34766	-0-	-129790	-0-	27322 3	7444 9	N	6767	6523 0	244 8	-0-
03	182187	X	41728	-0-	-140459	-0-	33533 3	8195 9	N	7450	7251 0	199 8	-0-
04	176310	X	40501	-0-	-135809	-0-	32857 3	7644 9	N	6949	6803 0	146 8	-0-
05	43245	X	38413	-0-	-4832	-0-	31122 3	7291 9	N	6628	6563 0	65 8	-0-
06	40380	X	35384	-0-	-4996	-0-	28743 3	6641 9	N	6037	5978 0	59 8	-0-
07	41850	X	36160	-0-	-5690	-0-	29359 3	6801 9	N	6183	6108 0	75 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291844		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10980		- 20692	
02	134792	X	41183	-0-	-93609	-0-	31066 3	10117 9	N	9197	8763 0	434 8	-0-
03	149234	X	43219	-0-	-106015	-0-	32603 3	10616 9	N	9651	9310 0	341 8	-0-
04	144420	X	40349	-0-	-104071	-0-	30430 3	9919 9	N	9017	8762 0	255 8	-0-
05	51770	X	39896	-0-	-11874	-0-	30573 3	9323 9	N	8475	8359 0	116 8	-0-
06	46710	X	36943	-0-	-9767	-0-	28348 3	8595 9	N	7814	7710 0	104 8	-0-
07	45601	X	37083	-0-	-8518	-0-	28686 3	8397 9	N	7634	7506 0	128 8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291953		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10917		- 18583	
02	121688	X	39148	-0-	-82540	-0-	32684 3	6464 9	N	5876	5608 0	268 8	-0-
03	134726	X	48919	-0-	-85807	-0-	41612 3	7307 9	N	6643	6418 0	225 8	-0-
04	54390	X	49215	-0-	-5175	-0-	42433 3	6782 9	N	6165	5992 0	173 8	-0-
05	55955	X	45949	-0-	-10006	-0-	39816 3	6133 9	N	5575	5501 0	74 8	-0-
06	47340	X	39528	-0-	-7812	-0-	34092 3	5436 9	N	4942	4881 0	61 8	-0-
07	50871	X	37730	-0-	-13141	-0-	32201 3	5529 9	N	5026	4953 0	73 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID -> 291991		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10660		- 20621	
02	129808	X	53869	-0-	-75939	-0-	42096 3	11773 9	Y	10703	10273 0	430 8	-0-
03	143716	X	60494	-0-	-83222	-0-	48404 3	12090 9	Y	10991	10653 0	338 8	-0-
04	139080	X	55959	-0-	-83121	-0-	45239 3	10720 9	Y	9745	9480 0	265 8	-0-
05	143716	X	54933	-0-	-88783	-0-	45076 3	9857 9	Y	8961	8852 0	109 8	-0-
*06	58530	X	45922	-0-	-12608	-0-	41564 3	4358 9	Y	3962	3956 0	6 8	-0-
07	60481	X	55835	-0-	-4646	-0-	44724 3	11111 9	Y	10101	10012 0	89 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	304808 X	96987	-0-	-207821	-0-	80072 3	16915 9	N	15377	15240 0	137 8	-0-	
03	337466 X	101467	-0-	-235999	-0-	84024 3	17443 9	N	15857	15756 0	101 8	-0-	
04	326580 X	95427	-0-	-231153	-0-	80508 3	14919 9	N	13563	13481 0	82 8	-0-	
05	143189 X	92863	-0-	-50326	-0-	79079 3	13784 9	N	12531	12356 0	175 8	-0-	
06	108570 X	82197	-0-	-26373	-0-	70118 3	12079 9	N	10981	10826 0	155 8	-0-	
07	107384 X	82274	-0-	-25110	-0-	69360 3	12914 9	N	11740	11554 0	186 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
02	0	10180	-0-	10180	226973	5166 3	5014 9	Y	4558	4347 0	211 8	-0-	
03	254721 X	27748	-0-	-226973	-0-	18049 3	9699 9	Y	8817	8474 0	343 8	-0-	
04	60090 X	20277	-0-	-39813	-0-	14249 3	6028 9	Y	5480	5319 0	161 8	-0-	
05	62093 X	16362	-0-	-45731	-0-	11544 3	4818 9	Y	4380	4266 0	114 8	-0-	
06	60090 X	12349	-0-	-47741	-0-	8808 3	3541 9	Y	3219	3152 0	67 8	-0-	
07	62093 X	14077	-0-	-48016	-0-	9897 3	4180 9	Y	3800	3743 0	57 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
02	0	52362	-0-	52362	1122235	40247 3	12115 9	Y	11014	10773 0	241 8	-0-	
03	1177291 X	55056	-0-	-1122235	-0-	42794 3	12262 9	Y	11147	10972 0	175 8	-0-	
04	259830 X	50556	-0-	-209274	-0-	39662 3	10894 9	Y	9904	9784 0	120 8	-0-	
05	268491 X	47093	-0-	-221398	-0-	36268 3	10825 9	Y	9841	9798 0	43 8	-0-	
*06	259830 X	32563	-0-	-227267	-0-	28208 3	4355 9	Y	3959	3956 0	3 8	-0-	
07	268491 X	53584	-0-	-214907	-0-	44008 3	9576 9	Y	8705	8660 0	45 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
02	0	32168	-0-	32168	251161	24959 3	7209 9	Y	6554	6125 0	429 8	-0-	
03	280822 X	29661	-0-	-251161	-0-	21884 3	7777 9	Y	7070	6543 0	527 8	-0-	
04	45630 X	29817	-0-	-15813	-0-	22444 3	7373 9	Y	6703	6447 0	256 8	-0-	
05	47151 X	34029	-0-	-13122	-0-	22481 3	11548 9	Y	10498	10294 0	204 8	-0-	
06	45630 X	31123	-0-	-14507	-0-	19880 3	11243 9	Y	10221	10089 0	132 8	-0-	
07	47151 X	29064	-0-	-18087	-0-	18083 3	10981 9	Y	9983	9884 0	99 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
02	0	28299	-0-	28299	570001	18962 3	9337 9	Y	8488	8410 0	78 8	-0-	
03	600450 X	30449	-0-	-570001	-0-	19909 3	10540 9	Y	9582	9451 0	131 8	-0-	
04	216210 X	35290	-0-	-180920	-0-	24952 3	10338 9	Y	9398	9332 0	66 8	-0-	
05	223417 X	32283	-0-	-191134	-0-	23064 3	9219 9	Y	8381	8335 0	46 8	-0-	
06	216210 X	26796	-0-	-189414	-0-	18306 3	8490 9	Y	7718	7690 0	28 8	-0-	
07	223417 X	13139	-0-	-210278	-0-	10811 3	2328 9	Y	2116	2100 0	16 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
02	0	45426	-0-	45426	1016434	28374 3	17052 9	Y	15502	15298 0	204 8	-0-	
03	1056283 X	39849	-0-	-1016434	-0-	27334 3	12515 9	Y	11377	11032 0	345 8	-0-	
04	289950 X	39272	-0-	-250678	-0-	27745 3	11527 9	Y	10479	10318 0	161 8	-0-	
05	299615 X	59607	-0-	-240008	-0-	43286 3	16321 9	Y	14837	14676 0	161 8	-0-	
06	289950 X	57200	-0-	-232750	-0-	41380 3	15820 9	Y	14382	14267 0	115 8	-0-	
07	299615 X	56753	-0-	-242862	-0-	41021 3	15732 9	Y	14302	14206 0	96 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
02	0	77493	-0-	77493	810959	59717 3	17776 9	Y	16160	15924 0	236 8	-0-	
03	892897 X	81938	-0-	-810959	-0-	67430 3	14508 9	Y	13189	12856 0	333 8	-0-	
04	168690 X	85395	-0-	-83295	-0-	66070 3	19325 9	Y	17568	17358 0	210 8	-0-	
05	174313 X	61560	-0-	-112753	-0-	46994 3	14566 9	Y	13242	13120 0	122 8	-0-	
06	168690 X	26532	-0-	-142158	-0-	19881 3	6651 9	Y	6046	6003 0	43 8	-0-	
07	174313 X	52194	-0-	-122119	-0-	38138 3	14056 9	Y	12778	12703 0	75 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	0	86024	-0-	86024	757881	74591 3	11433 9	Y	10394	10343 0	51 8	-0-	
03	847610 X	89729	-0-	-757881	-0-	78046 3	11683 9	Y	10621	10551 0	70 8	-0-	
04	235860 X	80000	-0-	-155860	-0-	69819 3	10181 9	Y	9255	9217 0	38 8	-0-	
05	243722 X	77196	-0-	-166526	-0-	67904 3	9292 9	Y	8447	8401 0	46 8	-0-	
06	235860 X	65768	-0-	-170092	-0-	57614 3	8154 9	Y	7413	7377 0	36 8	-0-	
07	243722 X	62601	-0-	-181121	-0-	55294 3	7307 9	Y	6643	6595 0	48 8	-0-	

GORGON 57-1-33-28 A		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709		
02	0	157100	-0-	157100	1331818	127278 3	29822 9	Y	27111	26910 0	201 8	-0-	
03	1481933 X	150115	-0-	-1331818	-0-	121314 3	28801 9	Y	26183	25977 0	206 8	-0-	
04	333780 X	122406	-0-	-211374	-0-	99269 3	23137 9	Y	21034	20931 0	103 8	-0-	
05	344906 X	124956	-0-	-219950	-0-	101991 3	22965 9	Y	20877	20713 0	164 8	-0-	
06	333780 X	94435	-0-	-239345	-0-	76606 3	17829 9	Y	16208	16080 0	128 8	-0-	
07	344906 X	80564	-0-	-264342	-0-	64893 3	15671 9	Y	14246	14111 0	135 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661		
02	0	59094	-0-	59094	1097017	44969 3	14125 9	Y	12841	12529 0	312 8	-0-	
03	1157664 X	60647	-0-	-1097017	-0-	46085 3	14562 9	Y	13238	13002 0	236 8	-0-	
04	209760 X	55869	-0-	-153891	-0-	42606 3	13263 9	Y	12057	11881 0	176 8	-0-	
05	216752 X	59625	-0-	-157127	-0-	46648 3	12977 9	Y	11797	11695 0	102 8	-0-	
*06	209760 X	50935	-0-	-158825	-0-	45499 3	5436 9	Y	4942	4918 0	24 8	-0-	
07	216752 X	59192	-0-	-157560	-0-	44962 3	14230 9	Y	12936	12856 0	80 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939		
02	0	88749	-0-	88749	727293	72228 3	16521 9	Y	15019	14877 0	142 8	-0-	
03	789054 X	61761	-0-	-727293	-0-	48068 3	13693 9	Y	12448	12318 0	130 8	-0-	
04	287580 X	80733	-0-	-206847	-0-	65972 3	14761 9	Y	13419	13324 0	95 8	-0-	
05	297166 X	58198	-0-	-238968	-0-	47773 3	10425 9	Y	9477	9363 0	114 8	-0-	
06	287580 X	38501	-0-	-249079	-0-	31283 3	7218 9	Y	6562	6495 0	67 8	-0-	
07	297166 X	27426	-0-	-269740	-0-	21114 3	6312 9	Y	5738	5673 0	65 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
02	0	53311	-0-	53311	659710	42708 3	10603 9	Y	9639	9546 0	93 8	-0-	
03	731891 X	72181	-0-	-659710	-0-	61353 3	10828 9	Y	9844	9743 0	101 8	-0-	
04	285600 X	77946	-0-	-207654	-0-	64601 3	13345 9	Y	12132	12079 0	53 8	-0-	
05	295120 X	66166	-0-	-228954	-0-	55063 3	11103 9	Y	10094	10041 0	53 8	-0-	
06	285600 X	42853	-0-	-242747	-0-	33955 3	8898 9	Y	8089	8054 0	35 8	-0-	
07	295120 X	33248	-0-	-261872	-0-	26977 3	6271 9	Y	5701	5649 0	52 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
02	0	112936	-0-	112936	975851	97995 3	14941 9	Y	13583	13457 0	126 8	-0-	
03	1100686 X	124835	-0-	-975851	-0-	109569 3	15266 9	Y	13878	13738 0	140 8	-0-	
04	287580 X	104996	-0-	-182584	-0-	92405 3	12591 9	Y	11446	11375 0	71 8	-0-	
05	297166 X	110750	-0-	-186416	-0-	98267 3	12483 9	Y	11348	11236 0	112 8	-0-	
06	287580 X	76504	-0-	-211076	-0-	68114 3	8390 9	Y	7627	7556 0	71 8	-0-	
07	297166 X	86877	-0-	-210289	-0-	77758 3	9119 9	Y	8290	8191 0	99 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
02	0	111084	-0-	111084	905089	94853 3	16231 9	Y	14755	14557 0	198 8	-0-	
03	1041341 X	136252	-0-	-905089	-0-	119455 3	16797 9	Y	15270	15047 0	223 8	-0-	
04	226110 X	118183	-0-	-107927	-0-	104114 3	14069 9	Y	12790	12676 0	114 8	-0-	
05	233647 X	110369	-0-	-123278	-0-	97997 3	12372 9	Y	11247	11092 0	155 8	-0-	
06	226110 X	88433	-0-	-137677	-0-	78438 3	9995 9	Y	9086	8968 0	118 8	-0-	
07	233647 X	77044	-0-	-156603	-0-	68009 3	9035 9	Y	8214	8095 0	119 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	0	70140	-0-	70140	534963	60189	3	9951	9	Y	9046	8953	0	93	8	-0-
03	607500	X	72537	-0-	-534963	62155	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-
04	130500	X	64955	-0-	-65545	55869	3	9086	9	Y	8260	8205	0	55	8	-0-
05	134850	X	60420	-0-	-74430	52130	3	8290	9	Y	7536	7455	0	81	8	-0-
06	130500	X	53486	-0-	-77014	46195	3	7291	9	Y	6628	6559	0	69	8	-0-
07	134850	X	50251	-0-	-84599	43804	3	6447	9	Y	5861	5783	0	78	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558					
02	0	115635	-0-	115635	889418	96679	3	18956	9	Y	17233	17019	0	214	8	-0-
03	1005208	X	115790	-0-	-889418	98356	3	17434	9	Y	15849	15621	0	228	8	-0-
04	228810	X	101323	-0-	-127487	85861	3	15462	9	Y	14056	13932	0	124	8	-0-
05	236437	X	86457	-0-	-149980	73657	3	12800	9	Y	11636	11493	0	143	8	-0-
06	228810	X	66930	-0-	-161880	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89	8	-0-
07	236437	X	40836	-0-	-195601	33529	3	7307	9	Y	6643	6552	0	91	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 B		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589					
*09	0	149730	-0-	149730	149730	117454	3	32276	9	Y	29342	29235	0	107	8	-0-
*10	0	410180	-0-	410180	559910	329905	3	80275	9	Y	72977	72444	0	533	8	-0-
*11	0	278285	-0-	278285	838195	222635	3	55650	9	Y	50591	49913	0	678	8	-0-
*12	0	227129	-0-	227129	1065324	180214	3	46915	9	Y	42650	42282	0	368	8	-0-
*01	0	222733	-0-	222733	1288057	181002	3	41731	9	Y	37937	37605	0	332	8	-0-
*02	0	163904	-0-	163904	1451961	133772	3	30132	9	Y	27393	27098	0	295	8	-0-
*03	1606406	X	154445	-0-	-1451961	125340	3	29105	9	Y	26459	26176	0	283	8	-0-
*04	370350	X	137686	-0-	-232664	114375	3	23311	9	Y	21192	21046	0	146	8	-0-
*05	382695	X	110300	-0-	-272395	90888	3	19412	9	Y	17647	17448	0	199	8	-0-
*06	370350	X	103473	-0-	-266877	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186	8	-0-
07	382695	X	108079	-0-	-274616	91556	3	16523	9	Y	15021	14757	0	264	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 D		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546					
*09	0	170893	-0-	170893	170893	134608	3	36285	9	Y	32986	32891	0	95	8	-0-
*10	0	240832	-0-	240832	411725	192266	3	48566	9	Y	44151	43791	0	360	8	-0-
*11	0	150021	-0-	150021	561746	120604	3	29417	9	Y	26743	26366	0	377	8	-0-
*12	0	149373	-0-	149373	711119	122356	3	27017	9	Y	24561	24367	0	194	8	-0-
*01	0	135112	-0-	135112	846231	109700	3	25412	9	Y	23102	22935	0	167	8	-0-
*02	0	119039	-0-	119039	965270	97652	3	21387	9	Y	19443	19259	0	184	8	-0-
*03	1045513	X	80243	-0-	-965270	65384	3	14859	9	Y	13508	13388	0	120	8	-0-
*04	201780	X	73637	-0-	-128143	59861	3	13776	9	Y	12524	12430	0	94	8	-0-
*05	208506	X	111651	-0-	-96855	93196	3	18455	9	Y	16777	16597	0	180	8	-0-
*06	201780	X	84870	-0-	-116910	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156	8	-0-
07	208506	X	85531	-0-	-122975	71181	3	14350	9	Y	13045	12885	0	160	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 C		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819					
*09	0	195220	-0-	195220	195220	152427	3	42793	9	Y	38903	38838	0	65	8	-0-
*10	0	296946	-0-	296946	492166	238396	3	58550	9	Y	53227	52996	0	231	8	-0-
*11	0	187416	-0-	187416	679582	153626	3	33790	9	Y	30718	30419	0	299	8	-0-
*12	0	192510	-0-	192510	872092	155901	3	36609	9	Y	33281	33093	0	188	8	-0-
*01	0	148345	-0-	148345	1020437	120577	3	27768	9	Y	25244	25079	0	165	8	-0-
*02	0	117761	-0-	117761	1138198	95673	3	22088	9	Y	20080	19908	0	172	8	-0-
*03	1252802	X	114604	-0-	-1138198	92591	3	22013	9	Y	20012	19835	0	177	8	-0-
*04	252810	X	107396	-0-	-145414	88311	3	19085	9	Y	17350	17259	0	91	8	-0-
*05	261237	X	102025	-0-	-159212	84525	3	17500	9	Y	15909	15780	0	129	8	-0-
*06	252810	X	84211	-0-	-168599	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101	8	-0-
07	261237	X	67398	-0-	-193839	55897	3	11501	9	Y	10455	10357	0	98	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
*09	0	29286	-0-	29286	29286	23854	3	5432	9	Y	4938	4920	0	18	8	-0-	
*10	0	276426	-0-	276426	305712	223195	3	53231	9	Y	48392	48021	0	371	8	-0-	
*11	0	187071	-0-	187071	492783	148754	3	38317	9	Y	34834	34393	0	441	8	-0-	
12	0	192166	-0-	192166	684949	155569	3	36597	9	Y	33270	33000	0	270	8	-0-	
01	0	153894	-0-	153894	838843	125788	3	28106	9	Y	25551	25346	0	205	8	-0-	
02	0	113807	-0-	113807	952650	92956	3	20851	9	Y	18955	18763	0	192	8	-0-	
03	1074280	X	121630	-0-	-952650	-0-	100673	3	20957	9	Y	19052	18835	0	217	8	-0-
04	255780	X	99941	-0-	-155839	-0-	82981	3	16960	9	Y	15418	15292	0	126	8	-0-
05	264306	X	99565	-0-	-164741	-0-	83055	3	16510	9	Y	15009	14813	0	196	8	-0-
06	255780	X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151	8	-0-
07	264306	X	80340	-0-	-183966	-0-	67426	3	12914	9	Y	11740	11585	0	155	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230						
*11	0	135480	-0-	135480	135480	95489	3	39991	9	Y	36355	36210	0	145	8	-0-	
*12	0	205148	-0-	205148	340628	150375	3	54773	9	Y	49794	49517	0	277	8	-0-	
*01	0	149503	-0-	149503	490131	109236	3	40267	9	Y	36606	36307	0	299	8	-0-	
*02	0	103406	-0-	103406	593537	76386	3	27020	9	Y	24564	24280	0	284	8	-0-	
*03	686548	X	93011	-0-	-593537	-0-	69380	3	23631	9	Y	21483	21121	0	362	8	-0-
*04	149610	X	57591	-0-	-92019	-0-	42921	3	14670	9	Y	13336	13218	0	118	8	-0-
*05	154597	X	37645	-0-	-116952	-0-	17137	3	20508	9	Y	18644	18470	0	174	8	-0-
*06	149610	X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120	8	-0-
07	154597	X	71237	-0-	-83360	-0-	55807	3	15430	9	Y	14027	13931	0	96	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002						
02	0	46288	-0-	46288	851482	34162	3	12126	9	Y	11024	10820	0	204	8	-0-	
03	902315	X	50833	-0-	-851482	-0-	38338	3	12495	9	Y	11359	11209	0	150	8	-0-
04	98910	X	46448	-0-	-52462	-0-	35276	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
05	102207	X	41163	-0-	-61044	-0-	30788	3	10375	9	Y	9432	9381	0	51	8	-0-
*06	98910	X	52772	-0-	-46138	-0-	26643	3	26129	9	Y	23754	23524	0	230	8	-0-
07	102207	X	52851	-0-	-49356	-0-	41064	3	11787	9	Y	10715	10620	0	95	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213						
*11	0	205512	-0-	205512	205512	147182	3	58330	9	Y	53027	52907	0	120	8	-0-	
*12	0	234606	-0-	234606	440118	174188	3	60418	9	Y	54925	54719	0	206	8	-0-	
*01	0	170798	-0-	170798	610916	123723	3	47075	9	Y	42795	42521	0	274	8	-0-	
*02	0	139226	-0-	139226	750142	103943	3	35283	9	Y	32075	31800	0	275	8	-0-	
*03	861596	X	111454	-0-	-750142	-0-	85579	3	25875	9	Y	23523	23193	0	330	8	-0-
*04	176430	X	58180	-0-	-118250	-0-	42516	3	15664	9	Y	14240	14106	0	134	8	-0-
*05	182311	X	54235	-0-	-128076	-0-	29565	3	24670	9	Y	22427	22219	0	208	8	-0-
*06	176430	X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	135	8	-0-
07	182311	X	103184	-0-	-79127	-0-	82080	3	21104	9	Y	19185	19077	0	108	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183						
02	0	111714	-0-	111714	917870	90296	3	21418	9	Y	19471	19261	0	210	8	-0-	
03	1039556	X	121686	-0-	-917870	-0-	99646	3	22040	9	Y	20036	19807	0	229	8	-0-
04	239280	X	101764	-0-	-137516	-0-	83438	3	18326	9	Y	16660	16546	0	114	8	-0-
05	247256	X	80198	-0-	-167058	-0-	65221	3	14977	9	Y	13615	13487	0	128	8	-0-
06	239280	X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	137	8	-0-
07	247256	X	92422	-0-	-154834	-0-	75529	3	16893	9	Y	15357	15173	0	184	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	-	22536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		0	138199	-0-	138199	783120	99394 3	38805 9	Y	35277	35014 0	263 8	-0-		
03		901064 X	117944	-0-	-783120	-0-	85180 3	32764 9	Y	29785	29462 0	323 8	-0-		
04		166350 X	81920	-0-	-84430	-0-	59641 3	22279 9	Y	20254	20159 0	95 8	-0-		
05		171895 X	61965	-0-	-109930	-0-	35103 3	26862 9	Y	24420	24324 0	96 8	-0-		
06		166350 X	89184	-0-	-77166	-0-	67205 3	21979 9	Y	19981	19926 0	55 8	-0-		
07		171895 X	83657	-0-	-88238	-0-	64583 3	19074 9	Y	17340	17305 0	35 8	-0-		

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10178	-	17747	
02		0	62973	-0-	62973	534199	49409 3	13564 9	Y	12331	12197 0	134 8	-0-		
03		598421 X	64222	-0-	-534199	-0-	50229 3	13993 9	Y	12721	12578 0	143 8	-0-		
04		133710 X	52974	-0-	-80736	-0-	41341 3	11633 9	Y	10575	10501 0	74 8	-0-		
05		138167 X	47450	-0-	-90717	-0-	37087 3	10363 9	Y	9421	9318 0	103 8	-0-		
06		133710 X	33569	-0-	-100141	-0-	27875 3	5694 9	Y	5176	5115 0	61 8	-0-		
07		138167 X	47618	-0-	-90549	-0-	36412 3	11206 9	Y	10187	10052 0	135 8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	10141	-	18108	
02		0	123888	-0-	123888	935111	102236 3	21652 9	Y	19684	19498 0	186 8	-0-		
03		1029134 X	94023	-0-	-935111	-0-	76829 3	17194 9	Y	15631	15495 0	136 8	-0-		
04		246930 X	114332	-0-	-132598	-0-	94961 3	19371 9	Y	17610	17507 0	103 8	-0-		
05		255161 X	112134	-0-	-143027	-0-	97858 3	14276 9	Y	12978	12803 0	175 8	-0-		
06		246930 X	82874	-0-	-164056	-0-	71512 3	11362 9	Y	10329	10222 0	107 8	-0-		
07		255161 X	90832	-0-	-164329	-0-	78821 3	12011 9	Y	10919	10748 0	171 8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	10160	-	18313	
02		0	107869	-0-	107869	819532	89074 3	18795 9	Y	17086	16884 0	202 8	-0-		
03		937612 X	118080	-0-	-819532	-0-	98804 3	19276 9	Y	17524	17274 0	250 8	-0-		
04		217170 X	101135	-0-	-116035	-0-	85063 3	16072 9	Y	14611	14486 0	125 8	-0-		
05		224409 X	78868	-0-	-145541	-0-	66258 3	12610 9	Y	11464	11340 0	124 8	-0-		
06		217170 X	63380	-0-	-153790	-0-	52538 3	10842 9	Y	9856	9753 0	103 8	-0-		
07		224409 X	74809	-0-	-149600	-0-	66514 3	8295 9	Y	7541	7377 0	164 8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	10444	-	18559	
02		0	97337	-0-	97337	775447	82355 3	14982 9	Y	13620	13497 0	123 8	-0-		
03		883783 X	108336	-0-	-775447	-0-	91557 3	16779 9	Y	15254	15116 0	138 8	-0-		
04		206310 X	81403	-0-	-124907	-0-	66887 3	14516 9	Y	13196	13136 0	60 8	-0-		
05		213187 X	77974	-0-	-135213	-0-	65567 3	12407 9	Y	11279	11216 0	63 8	-0-		
06		206310 X	66167	-0-	-140143	-0-	53671 3	12496 9	Y	11360	11307 0	53 8	-0-		
07		213187 X	77822	-0-	-135365	-0-	63975 3	13847 9	Y	12588	12489 0	99 8	-0-		

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	11198	-	20474	
*12		0	194077	-0-	194077	194077	151060 3	43017 9	Y	39106	38435 0	671 8	-0-		
*01		0	137985	-0-	137985	332062	100891 3	37094 9	Y	33722	33317 0	405 8	-0-		
*02		0	93686	-0-	93686	425748	70941 3	22745 9	Y	20677	19982 0	695 8	-0-		
*03		0	87359	-0-	87359	513107	66466 3	20893 9	Y	18994	17548 0	1446 8	-0-		
*04		567148 X	54041	-0-	-513107	-0-	41189 3	12852 9	Y	11684	11466 0	218 8	-0-		
*05		140833 X	57668	-0-	-83165	-0-	43592 3	14076 9	Y	12796	12697 0	99 8	-0-		
*06		136290 X	40536	-0-	-95754	-0-	30498 3	10038 9	Y	9125	9031 0	94 8	-0-		
07		140833 X	35692	-0-	-105141	-0-	27011 3	8681 9	Y	7892	7803 0	89 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		0		154223	-0-	154223	154223		118123	3	36100	9	Y	-0-
*10		0		144473	-0-	144473	298696		114382	3	30091	9	Y	-0-
*11		0		121483	-0-	121483	420179		100662	3	20821	9	Y	-0-
*12		0		124609	-0-	124609	544788		107424	3	17185	9	Y	-0-
*01		0		97714	-0-	97714	642502		81202	3	16512	9	Y	-0-
*02		0		70736	-0-	70736	713238		58106	3	12630	9	Y	-0-
*03		773605	X	60367	-0-	-713238	-0-		49521	3	10846	9	Y	-0-
*04		285600	X	56126	-0-	-229474	-0-		45067	3	11059	9	Y	-0-
*05		295120	X	62912	-0-	-232208	-0-		51030	3	11882	9	Y	-0-
*06		285600	X	51904	-0-	-233696	-0-		42588	3	9316	9	Y	-0-
07		295120	X	31207	-0-	-263913	-0-		24729	3	6478	9	Y	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
*12		0		81941	-0-	81941	81941		52893	3	29048	9	Y	-0-
*01		0		138090	-0-	138090	220031		104782	3	33308	9	Y	-0-
*02		0		85891	-0-	85891	305922		65485	3	20406	9	Y	-0-
*03		0		77759	-0-	77759	383681		59568	3	18191	9	Y	-0-
*04		466282	X	82601	-0-	-383681	-0-		65279	3	17322	9	Y	-0-
*05		126015	X	65077	-0-	-60938	-0-		52118	3	12959	9	Y	-0-
*06		121950	X	46866	-0-	-75084	-0-		37189	3	9677	9	Y	-0-
07		126015	X	62565	-0-	-63450	-0-		52606	3	9959	9	Y	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
*09		0		27836	-0-	27836	27836		22616	3	5220	9	Y	-0-
*10		0		243591	-0-	243591	271427		197352	3	46239	9	Y	-0-
*11		0		178698	-0-	178698	450125		144728	3	33970	9	Y	-0-
12		0		167169	-0-	167169	617294		137190	3	29979	9	Y	-0-
01		0		138603	-0-	138603	755897		113995	3	24608	9	Y	-0-
02		0		110198	-0-	110198	866095		92293	3	17905	9	Y	-0-
03		983946	X	117851	-0-	-866095	-0-		99128	3	18723	9	Y	-0-
04		229050	X	97173	-0-	-131877	-0-		82134	3	15039	9	Y	-0-
05		236685	X	81349	-0-	-155336	-0-		68865	3	12484	9	Y	-0-
06		229050	X	67229	-0-	-161821	-0-		56471	3	10758	9	Y	-0-
07		236685	X	52648	-0-	-184037	-0-		43363	3	9285	9	Y	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
*12		0		9781	-0-	9781	9781		7402	3	2379	9	Y	-0-
*01		0		178355	-0-	178355	188136		131140	3	47215	9	Y	-0-
*02		0		85539	-0-	85539	273675		60501	3	25038	9	Y	-0-
*03		0		64010	-0-	64010	337685		41870	3	22140	9	Y	-0-
*04		388375	X	50690	-0-	-337685	-0-		34171	3	16519	9	Y	-0-
*05		165106	X	47709	-0-	-117397	-0-		33402	3	14307	9	Y	-0-
*06		159780	X	38556	-0-	-121224	-0-		27065	3	11491	9	Y	-0-
07		165106	X	37184	-0-	-127922	-0-		26341	3	10843	9	Y	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941														
*12		0		7504	-0-	7504	7504		5704	3	1800	9	Y	-0-
*01		0		229133	-0-	229133	236637		166734	3	62399	9	Y	-0-
*02		0		138000	-0-	138000	374637		101349	3	36651	9	Y	-0-
*03		0		118576	-0-	118576	493213		85962	3	32614	9	Y	-0-
*04		580819	X	87606	-0-	-493213	-0-		62050	3	25556	9	Y	-0-
*05		193316	X	81656	-0-	-111660	-0-		58511	3	23145	9	Y	-0-
*06		187080	X	70414	-0-	-116666	-0-		50522	3	19892	9	Y	-0-
07		193316	X	70594	-0-	-122722	-0-		51368	3	19226	9	Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	9840	-0-	9840	9840	7474	3	2366	9	Y	2151	2086	0	65 8 -0-
*01	0	174909	-0-	174909	184749	127555	3	47354	9	Y	43049	42507	0	542 8 -0-
*02	0	104648	-0-	104648	289397	80364	3	24284	9	Y	22076	21602	0	474 8 -0-
*03	0	75993	-0-	75993	365390	57957	3	18036	9	Y	16396	16008	0	388 8 -0-
*04	419934 X	54544	-0-	-365390	-0-	41831	3	12713	9	Y	11557	11388	0	169 8 -0-
*05	149916 X	46160	-0-	-103756	-0-	36070	3	10090	9	Y	9173	9077	0	96 8 -0-
*06	145080 X	38415	-0-	-106665	-0-	30417	3	7998	9	Y	7271	7206	0	65 8 -0-
07	149916 X	32490	-0-	-117426	-0-	25095	3	7395	9	Y	6723	6648	0	75 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	9815	-	19903
*03	0	255278	-0-	255278	255278	208973	3	46305	9	Y	42095	41714	0	381 8 -0-
*04	0	252586	-0-	252586	507864	207251	3	45335	9	Y	41214	40952	0	262 8 -0-
*05	744023 X	236159	-0-	-507864	-0-	198492	3	37667	9	Y	34243	33877	0	366 8 -0-
*06	351840 X	180747	-0-	-171093	-0-	154055	3	26692	9	Y	24265	23999	0	266 8 -0-
07	363568 X	165149	-0-	-198419	-0-	141423	3	23726	9	Y	21569	21262	0	307 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	9927	-	20042
*03	0	286760	-0-	286760	286760	235207	3	51553	9	Y	46866	46477	0	389 8 -0-
*04	0	349233	-0-	349233	635993	288590	3	60643	9	Y	55130	54787	0	343 8 -0-
*05	936046 X	300053	-0-	-635993	-0-	252449	3	47604	9	Y	43276	42828	0	448 8 -0-
*06	406920 X	220492	-0-	-186428	-0-	187797	3	32695	9	Y	29723	29399	0	324 8 -0-
07	420484 X	188640	-0-	-231844	-0-	161570	3	27070	9	Y	24609	24260	0	349 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	-	22443
12	0	9261	-0-	9261	9261	7278	3	1983	9	Y	1803	1776	0	27 8 -0-
01	0	362674	-0-	362674	371935	254347	3	108327	9	Y	98479	98029	0	450 8 -0-
02	0	226858	-0-	226858	598793	159956	3	66902	9	Y	60820	60259	0	561 8 -0-
03	0	202051	-0-	202051	800844	150386	3	51665	9	Y	46968	46354	0	614 8 -0-
04	0	147713	-0-	147713	948557	110595	3	37118	9	Y	33744	33461	0	283 8 -0-
*05	1059130 X	110573	-0-	-948557	-0-	81309	3	29264	9	Y	26604	26399	0	205 8 -0-
*06	336750 X	85863	-0-	-250887	-0-	62895	3	22968	9	Y	20880	20745	0	135 8 -0-
*07	347975 X	84988	-0-	-262987	-0-	63360	3	21628	9	Y	19662	19551	0	111 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	-	22635
*12	0	8547	-0-	8547	8547	6721	3	1826	9	Y	1660	1635	0	25 8 -0-
*01	0	258384	-0-	258384	266931	183875	3	74509	9	Y	67735	67448	0	287 8 -0-
*02	0	150645	-0-	150645	417576	111076	3	39569	9	Y	35972	35713	0	259 8 -0-
*03	0	142115	-0-	142115	559691	110266	3	31849	9	Y	28954	28681	0	273 8 -0-
*04	0	100166	-0-	100166	659857	76845	3	23321	9	Y	21201	21088	0	113 8 -0-
*05	721240 X	61383	-0-	-659857	-0-	42654	3	18729	9	Y	17026	16940	0	86 8 -0-
*06	196860 X	49289	-0-	-147571	-0-	34178	3	15111	9	Y	13737	13679	0	58 8 -0-
*07	203422 X	54510	-0-	-148912	-0-	40166	3	14344	9	Y	13040	12984	0	56 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	-	19333
*12	0	14029	-0-	14029	14029	10553	3	3476	9	Y	3160	3125	0	35 8 -0-
*01	0	292343	-0-	292343	306372	210890	3	81453	9	Y	74048	73595	0	453 8 -0-
*02	0	209645	-0-	209645	516017	146636	3	63009	9	Y	57281	56631	0	650 8 -0-
*03	0	163387	-0-	163387	679404	111615	3	51772	9	Y	47065	46404	0	661 8 -0-
*04	795900 X	116496	-0-	-679404	-0-	79140	3	37356	9	Y	33960	33674	0	286 8 -0-
*05	276241 X	107405	-0-	-168836	-0-	74995	3	32410	9	Y	29464	29246	0	218 8 -0-
*06	267330 X	89018	-0-	-178312	-0-	62401	3	26617	9	Y	24197	24046	0	151 8 -0-
07	276241 X	94063	-0-	-182178	-0-	66903	3	27160	9	Y	24691	24556	0	135 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #:		13H	RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12372	-	22735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
*12	0	11595	-0-	11595	11595	8902	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50	8	-0-
*01	0	237127	-0-	237127	248722	171937	3	65190	9	Y	59264	58946	0	318	8	-0-
*02	0	126112	-0-	126112	374834	91687	3	34425	9	Y	31295	31005	0	290	8	-0-
*03	0	91636	-0-	91636	466470	63182	3	28454	9	Y	25867	25631	0	236	8	-0-
*04	0	64610	-0-	64610	531080	43915	3	20695	9	Y	18814	18718	0	96	8	-0-
*05	584885 X	53805	-0-	-531080	-0-	36978	3	16827	9	Y	15297	15241	0	56	8	-0-
*06	163170 X	43693	-0-	-119477	-0-	29847	3	13846	9	Y	12587	12553	0	34	8	-0-
*07	168609 X	41665	-0-	-126944	-0-	29974	3	11691	9	Y	10628	10572	0	56	8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #:		17H	RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12505	-	22756		
*12	0	22248	-0-	22248	22248	13792	3	8456	9	Y	7687	7651	0	36	8	-0-
*01	0	268625	-0-	268625	290873	196697	3	71928	9	Y	65389	65061	0	328	8	-0-
*02	0	175206	-0-	175206	466079	125722	3	49484	9	Y	44985	44590	0	395	8	-0-
*03	0	139604	-0-	139604	605683	97475	3	42129	9	Y	38299	37891	0	408	8	-0-
*04	0	97181	-0-	97181	702864	66153	3	31028	9	Y	28207	28019	0	188	8	-0-
*05	795221 X	92357	-0-	-702864	-0-	64396	3	27961	9	Y	25419	25269	0	150	8	-0-
*06	239730 X	72640	-0-	-167090	-0-	50291	3	22349	9	Y	20317	20217	0	100	8	-0-
*07	247721 X	70813	-0-	-176908	-0-	49519	3	21294	9	Y	19358	19278	0	80	8	-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #:		81H	RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12333	-	23048		
*11	0	14388	-0-	14388	14388	9196	3	5192	9	Y	4720	4569	0	143	8	8
*12	0	78785	-0-	78785	93173	58495	3	20290	9	Y	18445	18198	0	237	8	18
*01	0	66412	-0-	66412	159585	54600	3	11812	9	Y	10738	10590	0	151	8	15
*02	0	66252	-0-	66252	225837	55743	3	10509	9	Y	9554	9161	0	391	8	17
*03	0	59313	-0-	59313	285150	192	1	39681	3	Y	17617	17297	0	293	8	44
						61	4	19379	9							
*04	340960 X	55810	-0-	-285150	-0-	290	1	41580	3	Y	12650	12372	0	281	8	41
						25	4	13915	9							
*05	66402 X	55827	-0-	-10575	-0-	139	1	41643	3	Y	12738	12488	0	263	8	28
						33	4	14012	9							
*06	64260 X	43180	-0-	-21080	-0-	50	1	32140	3	Y	9913	9766	0	162	8	13
						86	4	10904	9							
07	66402 X	42749	-0-	-23653	-0-	76	1	31979	3	Y	9688	9588	0	98	8	15
						37	4	10657	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #:		16H	RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.12167	-	22418		
12	0	17608	-0-	17608	17608	13393	3	4215	9	Y	3832	3775	0	57	8	-0-
01	0	391698	-0-	391698	409306	285692	3	106006	9	Y	96369	95793	0	576	8	-0-
02	0	233936	-0-	233936	643242	162501	3	71435	9	Y	64941	64265	0	676	8	-0-
03	0	188714	-0-	188714	831956	130700	3	58014	9	Y	52740	51986	0	754	8	-0-
04	0	136882	-0-	136882	968838	95732	3	41150	9	Y	37409	37076	0	333	8	-0-
*05	1093403 X	124565	-0-	-968838	-0-	91722	3	32843	9	Y	29857	29608	0	249	8	-0-
*06	379950 X	101437	-0-	-278513	-0-	74961	3	26476	9	Y	24069	23898	0	171	8	-0-
*07	392615 X	98959	-0-	-293656	-0-	73246	3	25713	9	Y	23375	23184	0	191	8	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #:		71H	RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10978	-	20729		
03	0	86985	-0-	86985	86985	61230	3	25755	9	Y	23414	22656	0	758	8	-0-
04	0	81182	-0-	81182	168167	53847	3	27335	9	Y	24850	24633	0	217	8	-0-
*05	242052 X	73885	-0-	-168167	-0-	51336	3	22549	9	Y	20499	20397	0	102	8	-0-
*06	76830 X	52649	-0-	-24181	-0-	36623	3	16026	9	Y	14569	14513	0	56	8	-0-
*07	79391 X	51686	-0-	-27705	-0-	36779	3	14907	9	Y	13552	13513	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292998	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	12066	-	22032
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	133821	-0-	133821	133821	97827	3	35994	9	Y	32722	31882	0	840 8 -0-
04	0	152463	-0-	152463	286284	90258	3	62205	9	Y	56550	55971	0	579 8 -0-
*05	412410 X	126126	-0-	-286284	-0-	83425	3	42701	9	Y	38819	38593	0	226 8 -0-
*06	163560 X	82016	-0-	-81544	-0-	53548	3	28468	9	Y	25880	25748	0	132 8 -0-
*07	169012 X	74639	-0-	-94373	-0-	49262	3	25377	9	Y	23070	22965	0	105 8 -0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #:		74H	RRCID ->	293077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	0	13537	-0-	13537	13537	8058	3	5479	9	Y	4981	4857	0	124 8 -0-
03	0	99736	-0-	99736	113273	73669	3	26067	9	Y	23697	23583	0	114 8 -0-
04	0	161881	-0-	161881	275154	142865	3	19016	9	Y	17287	17287	0	-0-
*05	275154 X	-0-	-0-	-275154	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	38577	3	8951	9	Y	8137	8095	0	42 8 -0-
*07	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	34104	3	11998	9	Y	10907	10867	0	40 8 -0-

APACHE CORPORATION				027200										
DOGWOOD STATE		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10805	-	15169
02	13888 X	13078	-0-	-810	-0-	12597	2	481	9	Y	437	363	1	194
03	15376 X	14504	-0-	-872	-0-	13975	2	529	9	Y	481	527	1	148
04	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	17989	2	396	9	Y	360	360	1	148
05	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15257	2	475	9	Y	432	341	1	239
06	14250 X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2	419	9	Y	381	493	1	127
07	16957 X	15418	-0-	-1539	-0-	15015	2	403	9	Y	366	247	1	246

LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10901	-	15316
02	21998 X	8844	-0-	-13154	-0-	1015	1	7316	2	Y	466	460	0	33
						513	9							
03	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	Y	503	506	0	30
						1	4	553	9					
04	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1125	1	6239	2	Y	508	504	0	34
						559	9							
05	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	1412	1	8376	2	Y	546	545	0	35
						601	9							
06	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1	9574	2	Y	535	535	0	35
						589	9							
*07	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	1325	1	7140	2	Y	424	429	0	30
						466	9							

BULL RUN		WELL #:		401AH	RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10755	-	15017
02	19460 X	19246	-0-	-214	-0-	1401	1	16395	2	Y	1318	1318	0	57
						1450	9							
03	22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	1591	1	19442	2	Y	1588	1551	0	94
						1747	9							
04	21750 X	19040	-0-	-2710	-0-	1534	1	16327	2	Y	1072	1106	0	60
						1179	9							
05	22475 X	16349	-0-	-6126	-0-	1515	1	14143	2	Y	624	648	0	36
						5	4	686	9					
06	21750 X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1	18179	2	Y	1052	1021	0	67
						1157	9							
*07	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	1794	1	22030	2	Y	1414	1409	0	72
						1555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 REDWOOD WELL #: RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

02	7336 X	6538	-0-	-798	-0-	12	1	6203	2	Y	267	264	1				118
						29	4	294	9								
03	8122 X	7903	-0-	-219	-0-	15	1	7550	2	Y	307	317	1				108
						338	9										
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	13	1	7158	2	Y	269	269	1				108
						296	9										
05	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	18	1	6823	2	Y	259	222	1				145
						285	9										
06	7650 X	6461	-0-	-1189	-0-	16	1	6174	2	Y	246	266	1				125
						271	9										
07	7905 X	5973	-0-	-1932	-0-	14	1	5722	2	Y	215	231	1				109
						237	9										

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

02	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1238	1	8270	2	Y	1466	1478	0				104
						1613	9										
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	1327	1	8932	2	Y	1566	1577	0				93
						2	4	1723	9								
04	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1142	1	8580	2	Y	1407	1406	0				94
						1548	9										
05	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	1242	1	9763	2	Y	1439	1440	0				93
						1583	9										
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	1174	1	9678	2	Y	1315	1323	0				85
						1447	9										
*07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1231	1	10215	2	Y	1367	1356	0				96
						1504	9										

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	2824	-0-	2824	2824	445	1	1958	2	Y	382	360	0				22
						1	4	420	9								
06	T. A.	3658	-0-	3658	6482	680	1	2617	2	Y	328	329	0				21
						361	9										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6482					Y	-0-	21	0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15708 X	-0-	-0-	-15708	-0-					Y	-0-					-0-
03	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
04	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

02	26460 X	23726	-0-	-2734	-0-	1356	1	19662	2	Y	2462	2464	0			107
						2708	9									
03	29295 X	20303	-0-	-8992	-0-	1289	1	16203	2	Y	2555	2510	0			152
						2811	9									
04	28350 X	19315	-0-	-9035	-0-	1352	1	15742	2	Y	2019	2059	0			112
						2221	9									
05	29295 X	18062	-0-	-11233	-0-	1371	1	14341	2	Y	2132	2121	0			123
						5	4	2345	9							
06	28350 X	16239	-0-	-12111	-0-	1192	1	12764	2	Y	2075	2065	0			133
						2283	9									
07	26257 X	18505	-0-	-7752	-0-	1253	1	14984	2	Y	2062	2089	0			106
						2268	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

02	19236 X	12826	-0-	-6410	-0-	1326	1	10720	2	Y	709	710	0			31
						780	9									
03	21297 X	13910	-0-	-7387	-0-	1422	1	11518	2	Y	882	861	0			52
						970	9									
04	20490 X	17999	-0-	-2491	-0-	1476	1	15178	2	Y	1223	1207	0			68
						1345	9									
05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	1638	1	17486	2	Y	1411	1397	0			82
						5	4	1552	9							
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	1562	1	17858	2	Y	1440	1430	0			92
						1584	9									
*07	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1657	1	20047	2	Y	1537	1550	0			79
						1691	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRANT				WELL #: 404BR	RRCID -> 285521	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10835	PERF.11058	- 15240							
02		19236 X	19133	-0-	-103	-0-	1348 1212 9	1	16573	2	Y	1102	1097	0		118
03		21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	1468 1420 9	1	18528	2	Y	1291	1280	0		129
04		20610 X	18416	-0-	-2194	-0-	1452 11 4	1	15678	2	Y	1159	1165	0		123
05		21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	1651 1136 9	1	18872	2	Y	1033	1051	0		105
06		20610 X	17428	-0-	-3182	-0-	1371 51 4	1	15182	2	Y	749	764	0		90
07		21297 X	17933	-0-	-3364	-0-	1425 551 9	1	15957	2	Y	501	528	0		63
GRANT				WELL #: 403AH	RRCID -> 285535	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10667	- 15120							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONT BLANC				WELL #: 401AH	RRCID -> 285568	COMPL. DATE 07/21/2016	TOTAL DEPTH 9147	PERF. 9255	- 14013							
02		11284 X	8740	-0-	-2544	-0-	140 556 9	1	8044	2	N	505	523	1		307
03		12493 X	10382	-0-	-2111	-0-	155 674 9	1	9553	2	N	613	708	1		212
04		12090 X	10194	-0-	-1896	-0-	150 634 9	1	9410	2	N	576	461	1		327
05		10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	155 585 9	1	8696	2	N	532	460	1		399
06		10050 X	9497	-0-	-553	-0-	150 554 9	1	8793	2	N	504	518	1		385
07		10540 X	5518	-0-	-5022	-0-	155 428 9	1	4935	2	N	389	337	1		437
BULL RUN				WELL #: 404BH	RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10778	- 15219							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE				WELL #: 405AH	RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729	- 15058							
02		13776 X	10565	-0-	-3211	-0-	955 1298 9	1	8312	2	Y	1180	1161	0		84
03		15252 X	12724	-0-	-2528	-0-	1146 1 4	1	10047	2	Y	1391	1392	0		83
04		14250 X	11536	-0-	-2714	-0-	1157 1375 9	1	9004	2	Y	1250	1249	0		84
05		13082 X	13042	-0-	-40	-0-	1263 1432 9	1	10347	2	Y	1302	1302	0		84
06		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	1180 1357 9	1	10329	2	Y	1234	1238	0		80
*07		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1239 1310 9	1	10538	2	Y	1191	1187	0		84

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15876 X	14909	-0-	-967	-0-	1183 1	12110 2	Y	1469	1491	0		105
							1616 9							
03		17577 X	16282	-0-	-1295	-0-	1287 1	13289 2	Y	1549	1562	0		92
							2 4	1704 9						
04		17010 X	14892	-0-	-2118	-0-	1265 1	12070 2	Y	1415	1412	0		95
							1557 9							
05		17174 X	15049	-0-	-2125	-0-	1329 1	12184 2	Y	1396	1401	0		90
							1536 9							
06		16620 X	14906	-0-	-1714	-0-	1272 1	12145 2	Y	1354	1356	0		88
							1489 9							
07		16492 X	15417	-0-	-1075	-0-	1314 1	12653 2	Y	1318	1313	0		93
							1450 9							

GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	16291	-0-	16291	16291	1096 1	13287 2	Y	1727	1543	0		184
							8 4	1900 9						
05		14B2 EXT	26175	-0-	26175	42466	1654 1	22280 2	Y	2037	2014	0		207
							2241 9							
06		14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381 1	18797 2	Y	1807	1797	0		217
							51 4	1988 9						
07		14B2 EXT	24808	-0-	24808	89491	1502 1	21141 2	Y	1968	1937	0		248
							2165 9							

GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426				
02		21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	1575 1	18163 2	Y	2002	2006	0		215
							2202 9							
03		28334 X	23737	-0-	-4597	-0-	1729 1	19481 2	Y	2297	2282	0		230
							2527 9							
04		27420 X	16909	-0-	-10511	-0-	1497 1	13747 2	Y	1504	1574	0		160
							11 4	1654 9						
05		28334 X	888	-0-	-27446	-0-	87 1	801 2	Y	-0-	160	0		-0-
06		24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-			Y	-0-				-0-
07		24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		18965 X	18965	-0-	-0-	1319	1	15797	2	Y	1681	1676	0	181	
						1849	9								
03		20529 X	20529	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0	189	
						2069	9								
04		18480 X	17032	-0-	-1448	1297	1	13897	2	Y	1663	1675	0	177	
						9	4	1829	9						
05		19496 X	19496	-0-	-0-	1435	1	16259	2	Y	1638	1648	0	167	
						1802	9								
06		18480 X	15533	-0-	-2947	1175	1	12618	2	Y	1543	1524	0	186	
						43	4	1697	9						
07		19096 X	17796	-0-	-1300	1274	1	14659	2	Y	1694	1666	0	214	
						1863	9								

LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
02		14B2 EXT	7422	-0-	7422	7821	1022	1	6023	2	Y	343	322	0	24
							377	9							
03		14B2 EXT	15298	-0-	15298	23119	1458	1	13051	2	Y	715	696	0	43
							2	4	787	9					
04		39430 X	16311	-0-	-23119	-0-	1332	1	14084	2	Y	814	802	0	55
							895	9							
05		18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	1240	1	16634	2	Y	912	908	0	59
							1003	9							
06		20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	1236	1	18232	2	Y	947	945	0	61
							1042	9							
*07		22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	1374	1	20195	2	Y	990	981	0	70
							1089	9							

GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
02		20552 X	17872	-0-	-2680	-0-	1190	1	15130	2	Y	1411	1402	0	152
							1552	9							
03		22754 X	18948	-0-	-3806	-0-	1264	1	16025	2	Y	1508	1509	0	151
							1659	9							
04		21180 X	16979	-0-	-4201	-0-	1198	1	14250	2	Y	1384	1388	0	147
							9	4	1522	9					
05		21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	1393	1	18268	2	Y	1414	1417	0	144
							1555	9							
06		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1205	1	16398	2	Y	1518	1479	0	183
							44	4	1670	9					
*07		21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	1291	1	18230	2	Y	1676	1647	0	212
							1844	9							

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169					
02		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1115	1	11758	2	Y	899	896	0	39
							989	9							
03		18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	1296	1	16721	2	Y	878	865	0	52
							966	9							
04		19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	1420	1	16770	2	Y	857	861	0	48
							943	9							
05		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1549	1	17805	2	Y	907	903	0	52
							5	4	998	9					
06		19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1451	1	17252	2	Y	849	847	0	54
							934	9							
*07		21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	1505	1	18889	2	Y	894	902	0	46
							983	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18228 X	16194	-0-	-2034	-0-	498	1	14923	2	Y	657	856	1	353
						50	4	723	9					
03	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	714	608	1	459
04	18840 X	13480	-0-	-5360	-0-	445	1	12298	2	Y	670	707	1	422
						737	9							
05	18228 X	14708	-0-	-3520	-0-	440	1	13584	2	Y	622	613	1	431
						684	9							
06	17340 X	8167	-0-	-9173	-0-	361	1	7330	2	Y	433	335	1	529
						476	9							
07	17918 X	7521	-0-	-10397	-0-	283	1	6935	2	Y	275	347	1	457
						303	9							
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064				
02	11732 X	10154	-0-	-1578	-0-	1039	1	7399	2	Y	1560	1604	0	51
						1716	9							
03	12679 X	11406	-0-	-1273	-0-	1142	1	8427	2	Y	1670	1621	0	100
						1837	9							
04	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1121	1	9448	2	Y	1777	1748	0	129
						1955	9							
05	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	1464	1	10628	2	Y	2053	2028	0	154
						2258	9							
06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	1417	1	10558	2	Y	1938	1976	0	116
						2132	9							
*07	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	1502	1	11617	2	Y	1906	1949	0	73
						2097	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898				
02	13188 X	11745	-0-	-1443	-0-	21	1	11476	2	Y	178	192	1	85
						52	4	196	9					
03	14446 X	11533	-0-	-2913	-0-	23	1	11323	2	Y	170	189	1	66
						187	9							
04	13980 X	11746	-0-	-2234	-0-	23	1	11515	2	Y	189	174	1	81
						208	9							
05	14446 X	13150	-0-	-1296	-0-	35	1	12926	2	Y	172	151	1	102
						189	9							
06	13710 X	11382	-0-	-2328	-0-	30	1	11197	2	Y	141	166	1	77
						155	9							
07	12989 X	11510	-0-	-1479	-0-	28	1	11353	2	Y	117	130	1	64
						129	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385				
02	10248 X	8365	-0-	-1883	-0-	13	1	8143	2	Y	161	166	1	73
						32	4	177	9					
03	11160 X	9947	-0-	-1213	-0-	16	1	9736	2	Y	177	186	1	64
						195	9							
04	10140 X	9748	-0-	-392	-0-	14	1	9563	2	Y	155	156	1	63
						171	9							
05	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	20	1	10082	2	Y	124	116	1	71
						136	9							
06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	19	1	9782	2	Y	111	124	1	58
						122	9							
*07	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	18	1	10202	2	Y	116	114	1	60
						128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018					TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15680 X	13111	-0-	-2569	-0-	1123	1	9778	2	Y	2009	2067	0	65
						2210	9							
03	16771 X	15141	-0-	-1630	-0-	1246	1	11464	2	Y	2210	2143	0	132
						2431	9							
04	15900 X	13983	-0-	-1917	-0-	1205	1	10494	2	Y	2076	2057	0	151
						2284	9							
05	15686 X	13627	-0-	-2059	-0-	1252	1	10092	2	Y	2075	2070	0	156
						2283	9							
06	15030 X	13368	-0-	-1662	-0-	1189	1	9992	2	Y	1988	2025	0	119
						2187	9							
07	15128 X	13420	-0-	-1708	-0-	1228	1	10065	2	Y	1934	1979	0	74
						2127	9							
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018					TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361			
02	26460 X	23703	-0-	-2757	-0-	1198	1	20253	2	Y	2047	2105	0	66
						2252	9							
03	28830 X	26830	-0-	-2000	-0-	1326	1	23104	2	Y	2182	2118	0	130
						2400	9							
04	26670 X	25014	-0-	-1656	-0-	1278	1	21508	2	Y	2025	2008	0	147
						2228	9							
05	27001 X	25244	-0-	-1757	-0-	1335	1	21681	2	Y	2025	2020	0	152
						2228	9							
06	26130 X	24332	-0-	-1798	-0-	1264	1	20958	2	Y	1918	1955	0	115
						2110	9							
07	26815 X	25773	-0-	-1042	-0-	1335	1	22324	2	Y	1922	1963	0	74
						2114	9							
JACKSON		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018					TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442			
02	24332 X	20429	-0-	-3903	-0-	1402	1	17613	2	Y	1285	1313	0	42
						1414	9							
03	25792 X	23984	-0-	-1808	-0-	1569	1	20886	2	Y	1390	1349	0	83
						1529	9							
04	23430 X	21390	-0-	-2040	-0-	1484	1	18437	2	Y	1335	1321	0	97
						1469	9							
05	24211 X	21966	-0-	-2245	-0-	1570	1	18960	2	Y	1305	1304	0	98
						1436	9							
06	23220 X	21924	-0-	-1296	-0-	1501	1	18851	2	Y	1429	1442	0	85
						1572	9							
07	23994 X	22350	-0-	-1644	-0-	1558	1	19392	2	Y	1273	1309	0	49
						1400	9							
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018					TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898			
02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	4	1	9714	2	Y	1083	1121	1	373
						9	4	1191	9					
03	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	4	1	11411	2	Y	1188	1094	1	467
						1307	9							
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	4	1	10491	2	Y	1089	1097	1	459
						1198	9							
05	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	3	1	10197	2	Y	974	952	1	481
						1071	9							
06	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	4	1	10069	2	Y	893	910	1	464
						982	9							
07	11005 X	7651	-0-	-3354	-0-	4	1	6788	2	Y	781	812	1	433
						859	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	21 1	14457 2	Y	478	512 1	213		
						51 4	526 9						
03	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	25 1	16710 2	Y	481	523 1	171		
						529 9							
04	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	21 1	15993 2	Y	440	434 1	177		
						484 9							
05	16802 X	16503	-0-	-299	-0-	30 1	16070 2	Y	366	337 1	206		
						403 9							
06	16710 X	15434	-0-	-1276	-0-	27 1	14887 2	Y	473	440 1	239		
						520 9							
07	17267 X	16431	-0-	-836	-0-	26 1	15206 2	Y	1090	793 1	536		
						1199 9							
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314			
02	14952 X	14371	-0-	-581	-0-	21 1	13341 2	Y	871	893 1	386		
						51 4	958 9						
03	26277 X	26277	-0-	-0-	-0-	34 1	24780 2	Y	1330	1253 1	463		
						1463 9							
04	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	28 1	23839 2	Y	1171	1172 1	462		
						1288 9							
05	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	37 1	22731 2	Y	1083	947 1	598		
						1191 9							
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	33 1	20622 2	Y	1014	1105 1	507		
						1115 9							
*07	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	30 1	20340 2	Y	907	964 1	450		
						998 9							
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269			
02	18256 X	7849	-0-	-10407	-0-	32 1	7592 2	Y	128	310 1	64		
						84 4	141 9						
03	18941 X	4825	-0-	-14116	-0-	46 1	4669 2	Y	100	121 1	43		
						110 9							
04	18270 X	277	-0-	-17993	-0-	27 1	250 2	Y	-0-	34 1	9		
05	18197 X	480	-0-	-17717	-0-	22 1	166 2	Y	265	121 1	153		
						292 9							
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	58 1	18134 2	Y	577	438 1	292		
						635 9							
*07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	57 1	22055 2	Y	462	521 1	233		
						508 9							
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF.10549 - 14902			
02	15736 X	15449	-0-	-287	-0-	1259 1	12979 2	Y	1101	1120 0	63		
						1211 9							
03	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	1337 1	14080 2	Y	1353	1325 0	91		
						1488 9							
04	19380 X	16457	-0-	-2923	-0-	1350 1	13639 2	Y	1333	1331 0	93		
						2 4	1466 9						
05	20026 X	14593	-0-	-5433	-0-	1348 1	11924 2	Y	1201	1199 0	95		
						1321 9							
06	19140 X	13120	-0-	-6020	-0-	1238 1	10674 2	Y	1075	1080 0	90		
						25 4	1183 9						
07	17112 X	14367	-0-	-2745	-0-	1303 1	11824 2	Y	1127	1138 0	79		
						1240 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	35056 X	31607	-0-	-3449	-0-	30653	2	714	4	Y	218	394	1		548
03	39184 X	36330	-0-	-2854	-0-	240	9	227	9	Y	206	266	1		488
04	38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	36103	2	264	9	Y	240	142	1		586
05	39184 X	39124	-0-	-60	-0-	38129	2	278	9	Y	253	174	1		665
06	37320 X	36086	-0-	-1234	-0-	38846	2	295	9	Y	268	318	1		615
07	39680 X	35792	-0-	-3888	-0-	35791	2	190	9	Y	173	229	1		559
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090					
02	16800 X	13165	-0-	-3635	-0-	1305	1	10396	2	Y	1331	1317	0		95
03	18600 X	15474	-0-	-3126	-0-	1464	9	12230	2	Y	1600	1600	0		95
04	18000 X	14515	-0-	-3485	-0-	1482	1	1760	9	Y	1560	1550	0		105
05	16647 X	15243	-0-	-1404	-0-	1450	1	11349	2	Y	1559	1563	0		101
06	14970 X	14917	-0-	-53	-0-	1716	9	11983	2	Y	1472	1478	0		95
07	15469 X	14984	-0-	-485	-0-	1545	1	11847	2	Y	1439	1433	0		101
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232					
02	26712 X	22693	-0-	-4019	-0-	1715	9	20497	2	Y	1084	1076	0		62
03	28706 X	25205	-0-	-3501	-0-	1004	1	22995	2	Y	989	984	0		67
04	27780 X	24637	-0-	-3143	-0-	1192	1	22180	2	Y	1066	1058	0		75
05	26753 X	24074	-0-	-2679	-0-	1122	1	21636	2	Y	983	980	0		78
06	24780 X	21339	-0-	-3441	-0-	1088	9	19231	2	Y	792	804	0		66
07	25451 X	22576	-0-	-2875	-0-	1283	1	20409	2	Y	814	823	0		57
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866					
02	16184 X	14789	-0-	-1395	-0-	1229	1	12255	2	Y	1186	1192	0		68
03	18259 X	16642	-0-	-1617	-0-	1305	9	13872	2	Y	1291	1272	0		87
04	17670 X	17332	-0-	-338	-0-	1350	1	14717	2	Y	1273	1271	0		89
05	18259 X	16490	-0-	-1769	-0-	1420	9	1400	9	Y	1174	1170	0		93
06	16470 X	14874	-0-	-1596	-0-	1214	1	12649	2	Y	1022	1029	0		86
07	17918 X	15976	-0-	-1942	-0-	1194	1	13607	2	Y	1117	1125	0		78

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	16716 X	16449	-0-	-267	-0-	1279	1	13549	2	Y	1474	1455	0	84
03	18290 X	17105	-0-	-1185	-0-	1621	9	14226	2	Y	1379	1370	0	93
04	17700 X	813	-0-	-16887	-0-	1517	9		1	4	Y	-0-	93	0
05	18197 X	16892	-0-	-1305	-0-	812	1	14116	2	Y	1227	1130	0	97
06	17610 X	15075	-0-	-2535	-0-	1426	1	12592	2	Y	1071	1078	0	90
07	18197 X	16426	-0-	-1771	-0-	1350	9	13746	2	Y	1195	1201	0	84
						1279	1							
						26	4							
						1365	1							
						1315	9							

BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260				
02	20244 X	17302	-0-	-2942	-0-	943	1	15329	2	Y	936	938	0	54
03	21731 X	20054	-0-	-1677	-0-	1030	9	17943	2	Y	959	948	0	65
04	20970 X	19999	-0-	-971	-0-	1056	1	17908	2	Y	929	929	0	65
05	20708 X	19483	-0-	-1225	-0-	1055	9	1022	9					
06	19410 X	17832	-0-	-1578	-0-	1068	1	17438	2	Y	867	863	0	69
07	20677 X	18919	-0-	-1758	-0-	1091	1	15982	2	Y	763	768	0	64
						954	9	839	9					
						20	4	16893	2	Y	827	833	0	58
						1116	1							
						910	9							

CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335				
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	164	177	1	79
03	3100 X	853	-0-	-2247	-0-	693	2	160	9	Y	145	137	1	87
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	113	131	1	69
05	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2053	2	142	9	Y	129	125	1	73
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1828	2	188	9	Y	171	108	1	136
*07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1396	2	70	9	Y	64	114	1	86

LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427				
02	17640 X	9698	-0-	-7942	-0-	1147	1	7429	2	Y	1020	1007	0	73
03	19158 X	17678	-0-	-1480	-0-	1122	9	14742	2	Y	1263	1261	0	75
04	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	1545	1	1389	9					
05	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	1716	1	18924	2	Y	1221	1214	0	82
06	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	1343	9	20221	2	Y	1225	1228	0	79
*07	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	1841	1	19838	2	Y	1152	1156	0	75
						1348	9	1267	9					
						1739	1	20239	2	Y	1124	1120	0	79
						1796	1							
						1236	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
CYPRESS STATE			WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
02	8428 X	7844 -0- -584 -0-			18 1	7552 2	Y	209	210 1		100	
03	10302 X	10302 -0- -0- -0-			44 4	230 9	Y	243	251 1		92	
04	10620 X	10620 -0- -0- -0-			24 1	10011 2	Y	222	219 1		95	
05	10220 X	10220 -0- -0- -0-			267 9		Y	181	168 1		108	
06	9960 X	7926 -0- -2034 -0-			20 1	10356 2	Y	157	179 1		86	
07	10974 X	7807 -0- -3167 -0-			244 9		Y	141	150 1		77	
					29 1	9992 2	Y					
					199 9		Y					
					24 1	7729 2	Y					
					173 9		Y					
					23 1	7629 2	Y					
					155 9		Y					
ASPEN STATE			WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892		
02	21868 X	20357 -0- -1511 -0-			19505 2	170 4	N	620	699 1		139	
03	24211 X	22934 -0- -1277 -0-			682 9		N	665	699 1		105	
04	23430 X	21324 -0- -2106 -0-			22202 2	732 9	N	626	539 1		192	
05	23839 X	21615 -0- -2224 -0-			20635 2	689 9	N	611	513 1		290	
06	22710 X	20714 -0- -1996 -0-			20943 2	672 9	N	570	677 1		183	
07	22940 X	21240 -0- -1700 -0-			20087 2	627 9	N	566	282 1		467	
					20617 2	623 9	N					
LEE			WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044		
02	16265 X	16265 -0- -0- -0-			937 1	13203 2	Y	1932	1954 0		138	
03	17980 X	17364 -0- -616 -0-			2125 9		Y	1936	1959 0		115	
04	17400 X	16288 -0- -1112 -0-			1008 1	14225 2	Y	1776	1772 0		119	
05	17980 X	17527 -0- -453 -0-			1 4	2130 9	Y	1787	1791 0		115	
06	17400 X	15777 -0- -1623 -0-			994 1	13340 2	Y	1681	1687 0		109	
07	17980 X	17420 -0- -560 -0-			1954 9		Y	1718	1706 0		121	
					1077 1	14484 2	Y					
					1966 9		Y					
					969 1	12959 2	Y					
					1849 9		Y					
					988 1	14542 2	Y					
					1890 9		Y					
CYPRESS STATE			WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030		
02	14336 X	14259 -0- -77 -0-			20 1	13568 2	Y	567	577 1		253	
03	16252 X	16252 -0- -0- -0-			47 4	624 9	Y	622	655 1		220	
04	15625 X	15625 -0- -0- -0-			23 1	15545 2	Y	549	549 1		220	
05	16056 X	16056 -0- -0- -0-			684 9		Y	511	445 1		286	
06	15450 X	15275 -0- -175 -0-			20 1	15001 2	Y	486	526 1		246	
07	15965 X	15933 -0- -32 -0-			604 9		Y	445	468 1		223	
					29 1	15465 2	Y					
					562 9		Y					
					27 1	14713 2	Y					
					535 9		Y					
					25 1	15418 2	Y					
					490 9		Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	18480 X	12620	-0-	-5860	-0-	910	1	10157	2	Y	1412	1449	0	46
						1553	9							
03	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1140	1	14600	2	Y	1807	1745	0	108
						1988	9							
04	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1180	1	13364	2	Y	1875	1847	0	136
						2063	9							
05	15004 X	13475	-0-	-1529	-0-	1160	1	10678	2	Y	1488	1512	0	112
						1637	9							
06	17160 X	13771	-0-	-3389	-0-	1119	1	11011	2	Y	1492	1515	0	89
						1641	9							
07	17732 X	12436	-0-	-5296	-0-	1108	1	9815	2	Y	1375	1411	0	53
						1513	9							
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823				
02	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	630	1	10572	2	N	698	632	1	274
						768	9							
03	12338 X	10778	-0-	-1560	-0-	938	1	9124	2	N	651	301	1	624
						716	9							
04	10380 X	9791	-0-	-589	-0-	757	1	8382	2	N	593	883	1	334
						652	9							
05	13268 X	9168	-0-	-4100	-0-	441	1	8166	2	N	510	647	1	197
						561	9							
06	12840 X	9173	-0-	-3667	-0-	512	1	8068	2	N	539	541	1	195
						593	9							
07	13268 X	8448	-0-	-4820	-0-	524	1	7249	2	N	614	492	1	317
						675	9							
JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512				
02	27468 X	23267	-0-	-4201	-0-	1190	1	20053	2	Y	1840	1896	0	60
						2024	9							
03	29047 X	22161	-0-	-6886	-0-	1182	1	18938	2	Y	1855	1804	0	111
						2041	9							
04	27000 X	26221	-0-	-779	-0-	1322	1	22754	2	Y	1950	1919	0	142
						2145	9							
05	26226 X	26104	-0-	-122	-0-	1366	1	22557	2	Y	1983	1976	0	149
						2181	9							
06	24930 X	24040	-0-	-890	-0-	1253	1	20765	2	Y	1838	1877	0	110
						2022	9							
07	27094 X	23929	-0-	-3165	-0-	1272	1	20568	2	Y	1899	1936	0	73
						2089	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11139		- 15691					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1662	1	1694	3	Y	768	775	0		53
						6	4	845	9						
03	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	1090	1	581	3	Y	732	694	0		91
						64	4	805	9						
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	804	1	1618	3	Y	693	738	0		46
						622	4	762	9						
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	659	1	3367	3	Y	883	809	0		120
						48	4	971	9						
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	439	1	2778	3	Y	606	638	0		88
						53	4	667	9						
*07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	1431	1	2016	3	Y	794	813	0		69
						873	9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11199		- 17460			
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	512	1	69	9	Y	63	61	0		3
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0		26
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	584	1	25	4	Y	181	197	0		10
						199	9								
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	577	1	289	4	Y	74	76	0		8
						81	9								
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	176	1	1791	3	Y	-0-	8	0		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11388		- 14935			
02	2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	642	1	425	9	Y	386	385	0		16
03	2356 X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0		45
04	2130 X	1194	-0-	-936	-0-	668	1	29	4	Y	452	472	0		25
						497	9								
05	2201 X	1587	-0-	-614	-0-	659	1	330	4	Y	544	513	0		56
						598	9								
06	1170 X	1162	-0-	-8	-0-	653	1	509	9	Y	463	464	0		55
07	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	688	1	388	9	Y	353	380	0		28
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11282		- 15410			
02	1428 N	910	-0-	-518	-0-	525	1	233	3	Y	138	146	0		26
						152	9								
03	1116 N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0		32
04	840 N	594	-0-	-246	-0-	537	1	57	9	Y	52	69	0		15
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	370	1	875	9	Y	795	594	0		216
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	762	1	997	9	Y	906	919	0		203
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	844	1	1071	9	Y	974	922	0		255
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11367		- 16282			
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	626	1	246	9	Y	224	225	0		27
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0		43
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	660	1	5	4	Y	181	203	0		21
						199	9								
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	669	1	177	9	Y	161	163	0		19
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	625	1	176	9	Y	160	170	0		9
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	676	1	177	9	Y	161	137	0		33

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499								
02		3472 X	3472	-0-	-0-	2225	1	8	4	Y	1126	1121	0			78
03		2790 X	2500	-0-	-290	1239	1	73	4	Y	1080	1024	0			134
04		3000 N	3290	-0-	290	1188	1	19	3	Y	1366	1409	0			91
05		8878 X	8588	-0-	-290	997	1	771	4		1540	1422	0			209
06		6365 X	6365	-0-	-0-	1115	1	5699	3	Y	1540	1422	0			209
*07		7745 X	7745	-0-	-0-	80	4	1694	9		1199	1234	0			174
						677	1	4287	3	Y	1199	1234	0			174
						82	4	1319	9		1221	1289	0			106
						2658	1	3744	3	Y	1221	1289	0			106
						1343	9									
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H	RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033							
02		3416 X	1729	-0-	-1687	627	1	1102	9	Y	1002	999	0			42
03		2170 X	1902	-0-	-268	680	1	1222	9	Y	1111	1027	0			126
04		1907 X	1907	-0-	-0-	668	1	29	4	Y	1100	1165	0			61
05		2136 X	2136	-0-	-0-	1210	9	656	1	Y	1046	1000	0			107
06		1860 X	1613	-0-	-247	1151	9	652	1	Y	874	878	0			103
07		1984 X	1627	-0-	-357	688	1	939	9	Y	854	890	0			67
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H	RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-					-0-
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H	RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11378	- 18760							
02		3836 X	2915	-0-	-921	750	1	714	3	Y	1319	1312	0			55
03		4247 X	2766	-0-	-1481	1451	9	765	1	Y	1432	1325	0			162
04		4540 X	4540	-0-	-0-	1575	9	785	1	Y	1452	1534	0			80
05		6016 X	6016	-0-	-0-	34	4	1597	9		1544	1466	0			158
06		4886 X	4886	-0-	-0-	869	1	3013	3	Y	1425	1415	0			168
*07		6526 X	6526	-0-	-0-	436	4	1698	9		1437	1492	0			113
						843	1	2475	3	Y	1425	1415	0			168
						1568	9	918	1	Y	1437	1492	0			113
						1581	9									
		MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H	RRCID -> 289256	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11156	- 18958							
02		4032 X	2894	-0-	-1138	636	1	965	3	Y	1175	1172	0			49
03		4464 X	2759	-0-	-1705	1293	9	667	1	Y	1286	1189	0			146
04		3810 X	2969	-0-	-841	1415	9	675	1	Y	1176	1257	0			65
05		3937 X	2275	-0-	-1662	29	4	1294	9		1203	1145	0			123
06		3090 X	1467	-0-	-1623	634	1	318	4	Y	908	924	0			107
07		3193 X	1965	-0-	-1228	1323	9	468	1	Y	1190	1204	0			93
						656	1	1309	9	Y	1190	1204	0			93

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2352 X	1483	-0-	-869	-0-	465	1	1018	9	Y	925	823	0	283
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	559	1	1018	3	Y	1097	1195	0	185
						1207	9							
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	696	1	1179	9	Y	1072	1109	0	148
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	585	1	1151	9	Y	1046	969	0	225
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	402	1	970	9	Y	882	954	0	153
07	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	513	1	1070	9	Y	973	993	0	133

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578				
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0	58
						525	9							
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	897	1	6744	3	Y	531	502	0	87
						584	9							
04	2010 X	1335	-0-	-675	-0-	680	1	655	9	Y	595	586	0	96
05	4681 X	1040	-0-	-3641	-0-	657	1	383	9	Y	348	342	0	102
06	5220 X	919	-0-	-4301	-0-	500	1	419	9	Y	381	405	0	78
07	5394 X	1093	-0-	-4301	-0-	685	1	408	9	Y	371	378	0	71

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368				
02	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0	205
						1846	9							
03	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	989	1	11929	3	Y	1812	1720	0	297
						1993	9							
04	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	816	1	7138	3	Y	1462	1523	0	236
						1608	9							
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	781	1	6243	3	Y	1356	1194	0	398
						1492	9							
06	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	757	1	5428	3	Y	1426	1533	0	291
						1569	9							
*07	7378 X	6938	-0-	-440	-0-	764	1	4831	3	Y	1221	1278	0	234
						1343	9							

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994				
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0	69
						757	9							
03	5859 X	5421	-0-	-438	-0-	811	1	3792	3	Y	744	741	0	72
						818	9							
04	6090 X	3879	-0-	-2211	-0-	761	1	2379	3	Y	672	719	0	25
						739	9							
05	7533 X	5714	-0-	-1819	-0-	810	1	4056	3	Y	771	740	0	56
						848	9							
06	7290 X	5748	-0-	-1542	-0-	803	1	4128	3	Y	743	709	0	90
						817	9							
*07	7533 X	5484	-0-	-2049	-0-	824	1	3843	3	Y	743	757	0	76
						817	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
FALCON STATE UNIT		WELL #:		P233H	RRCID ->	289298	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11260	- 16985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	3810	-0-	-1342	-0-	540 1	1825 3	Y	1314	1291 0		131
						1445 9						
03	5704 X	3824	-0-	-1880	-0-	582 1	1304 3	Y	1762	1671 0		222
						1938 9						
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	645 1	4280 3	Y	2014	2080 0		156
						2215 9						
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	642 1	4429 3	Y	1328	1418 0		66
						71 4						
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	623 1	3758 3	Y	1299	1237 0		128
						1429 9						
*07	7378 X	6148	-0-	-1230	-0-	662 1	4378 3	Y	1007	1045 0		90
						1108 9						

CONDOR		WELL #:		P212H	RRCID ->	289299	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	10736	PERF.11278	- 15361
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FALCON STATE UNIT		WELL #:		P229H	RRCID ->	289300	COMPL. DATE	09/19/2016	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11111	- 15515
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	621 1	1838 3	Y	644	635 0		64
						708 9						
03	3038 X	1489	-0-	-1549	-0-	651 1	75 3	Y	694	670 0		88
						763 9						
04	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	643 1	1301 3	Y	548	593 0		43
						603 9						
05	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	647 1	1462 3	Y	510	528 0		25
						71 4						
06	3390 X	2552	-0-	-838	-0-	640 1	1369 3	Y	494	470 0		49
						543 9						
*07	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	690 1	2344 3	Y	262	287 0		24
						288 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #:		P263H	RRCID ->	289301	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11410	- 15275
02	9128 X	7845	-0-	-1283	-0-	973 1	5518 3	Y	1231	1210 0		123
						1354 9						
03	10106 X	6353	-0-	-3753	-0-	998 1	3847 3	Y	1371	1321 0		173
						1508 9						
04	9780 X	8351	-0-	-1429	-0-	1029 1	5603 3	Y	1563	1615 0		121
						1719 9						
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1028 1	6262 3	Y	1607	1648 0		80
						113 4						
06	8400 X	7006	-0-	-1394	-0-	936 1	4460 3	Y	1464	1400 0		144
						1610 9						
*07	8680 X	6043	-0-	-2637	-0-	1000 1	3794 3	Y	1135	1177 0		102
						1249 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	798	1	9501	3	Y	886	869 0	83
						975	9						
03	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	890	1	13790	3	Y	1000	951 0	132
						1100	9						
04	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	876	1	14208	3	Y	805	826 0	111
						1	4	886	9				
05	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	850	1	11745	3	Y	687	682 0	116
						756	9						
06	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	846	1	13329	3	Y	1182	1086 0	212
						1300	9						
*07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	939	1	15796	3	Y	1106	1169 0	149
						1217	9						

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

02	2800 N	2866	-0-	66	66	607	1	1851	3	Y	371	365 0	37
						408	9						
03	1815 N	1749	-0-	-66	-0-	650	1	663	3	Y	396	383 0	50
						436	9						
04	3000 N	3582	-0-	582	582	680	1	2537	3	Y	332	356 0	26
						365	9						
05	5460 X	4878	-0-	-582	-0-	714	1	3726	3	Y	326	336 0	16
						79	4	359	9				
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	667	1	3052	3	Y	321	305 0	32
						353	9						
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	695	1	2498	3	Y	157	175 0	14
						173	9						

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	209	1	2104	3	Y	298	296 0	28
						328	9						
03	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	786	1	8370	3	Y	815	736 0	107
						897	9						
04	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	838	1	9653	3	Y	798	795 0	110
						1	4	878	9				
05	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	803	1	9297	3	Y	660	659 0	111
						726	9						
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	743	1	8624	3	Y	705	690 0	126
						776	9						
*07	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	846	1	9477	3	Y	768	790 0	104
						845	9						

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	632	1	460	9	Y	418	409 0	42
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	655	1	591	9	Y	537	511 0	68
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	680	1	483	9	Y	439	473 0	34
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	627	1	69	4	Y	481	491 0	24
						529	9						
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	551	1	521	9	Y	474	451 0	47
*07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	690	1	402	9	Y	365	379 0	33

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
FALCON STATE UNIT			WELL #:		P227H	RRCID ->	289310	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	10880	PERF.11129	- 15481
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3080 X	1012	-0-	-2068	-0-	471 1	541 9	Y	492	482 0		49	
03	3410 X	1122	-0-	-2288	-0-	519 1	603 9	Y	548	528 0		69	
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	568 1	1697 3	Y	697	712 0		54	
						767 9							
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	575 1	1953 3	Y	676	696 0		34	
						63 4	744 9						
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	556 1	1423 3	Y	662	631 0		65	
						728 9							
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	591 1	2110 3	Y	546	562 0		49	
						601 9							

MAGPIE UNIT			WELL #:		P103H	RRCID ->	289313	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11511	- 15508
02	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	659 1	1862 3	Y	1070	1056 1		35	
						1177 9							
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	734 1	2403 3	Y	1108	1061 1		82	
						1219 9							
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	730 1	2839 3	Y	1109	1155 1		36	
						1220 9							
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	727 1	2427 3	Y	1148	1152 1		32	
						74 4	1263 9						
06	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	712 1	2086 3	Y	938	932 1		38	
						1032 9							
*07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	769 1	3489 3	Y	943	962 1		19	
						1037 9							

MAGPIE UNIT			WELL #:		P101H	RRCID ->	289314	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11474	- 14868
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	611 1	3321 3	Y	1487	1471 1		49	
						1636 9							
03	6944 X	6186	-0-	-758	-0-	672 1	3789 3	Y	1568	1501 1		116	
						1725 9							
04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	698 1	4624 3	Y	1518	1585 1		49	
						1670 9							
05	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	671 1	3746 3	Y	1443	1451 1		41	
						68 4	1587 9						
06	6000 X	5342	-0-	-658	-0-	620 1	3285 3	Y	1306	1294 1		53	
						1437 9							
*07	7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	651 1	2279 3	Y	1269	1296 1		26	
						1396 9							

CHAPARRAL 89			WELL #:		P203H	RRCID ->	289318	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11824	- 16450
02	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	926 1	5296 3	Y	1572	1625 0		157	
						1729 9							
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	1444 1	4462 3	Y	1861	1837 0		181	
						2047 9							
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1276 1	2588 3	Y	1646	1766 0		61	
						1811 9							
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1127 1	4784 3	Y	1474	1427 0		108	
						1621 9							
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	642 1	1483 3	Y	799	810 0		97	
						879 9							
*07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1262 1	5500 3	Y	1614	1546 0		165	
						1775 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	453	1	1810	3	Y	628	613	0	63
						691	9							
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	525	1	3114	3	Y	655	635	0	83
						721	9							
04	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	697	1	8974	3	Y	539	580	0	42
						593	9							
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	621	1	6652	3	Y	474	492	0	24
						69	4	521	9					
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	562	1	5347	3	Y	464	442	0	46
						510	9							
*07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	769	1	10992	3	Y	424	432	0	38
						466	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357				
02	4116 X	3197	-0-	-919	-0-	658	1	1703	3	Y	760	749	0	76
						836	9							
03	4557 X	1675	-0-	-2882	-0-	667	1	137	3	Y	792	768	0	100
						871	9							
04	3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	682	1	1151	3	Y	635	686	0	49
						699	9							
05	3534 X	1439	-0-	-2095	-0-	626	1	69	4	Y	676	691	0	34
						744	9							
06	3420 X	1322	-0-	-2098	-0-	508	1	814	9	Y	740	701	0	73
						517	1	703	9	Y	639	655	0	57
*07	3534 X	1220	-0-	-2314	-0-									
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205				
02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	614	1	7023	3	Y	1232	1201	0	116
						1355	9							
03	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	658	1	9777	3	Y	1247	1199	0	164
						1372	9							
04	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	757	1	11608	3	Y	1085	1100	0	149
						1	4	1194	9					
05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	763	1	10785	3	Y	1026	1002	0	173
						1129	9							
06	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	740	1	9941	3	Y	1134	1104	0	203
						1247	9							
*07	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	772	1	11163	3	Y	1304	1331	0	176
						1434	9							
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309				
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0	188
						1108	9							
03	5022 X	3400	-0-	-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121	0	249
						1300	9							
04	4950 X	4800	-0-	-150	-0-	718	1	2877	3	Y	1095	1033	0	311
						1205	9							
05	5549 X	3164	-0-	-2385	-0-	732	1	1152	3	Y	1164	1159	0	316
						1280	9							
06	5370 X	3021	-0-	-2349	-0-	715	1	975	3	Y	1210	1255	0	271
						1331	9							
*07	5549 X	3024	-0-	-2525	-0-	733	1	792	3	Y	1363	1277	0	357
						1499	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11067	-		15690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	741	1	3296	3	Y	1429	1505 0	174
						1572	9						
03	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433 0	247
						1657	9						
04	5730 X	3718	-0-	-2012	-0-	728	1	1245	3	Y	1586	1577 0	256
						1745	9						
05	6200 X	3612	-0-	-2588	-0-	713	1	1121	3	Y	1616	1398 0	474
						1778	9						
06	6600 X	3381	-0-	-3219	-0-	717	1	1173	3	Y	1355	1552 0	277
						1491	9						
*07	6820 X	3149	-0-	-3671	-0-	737	1	907	3	Y	1368	1383 0	262
						1505	9						

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 10867	PERF.11624	-		15206			
02	2979 X	2914	-0-	-65	-0-	887	1	923	3	Y	1004	1090 0	188
						1104	9						
03	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992 0	214
						986	1	1202	3	Y	920	873 0	261
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1012	9						
05	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	947	1	180	3	Y	956	958 0	259
						1052	9						
06	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	923	1	1026	9	Y	933	983 0	209
07	3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	864	1	1065	9	Y	968	924 0	253

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 10878	PERF.10086	-		15536			
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	630	1	2674	3	Y	1059	1168 0	198
						1165	9						
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237 0	277
						1448	9						
04	4590 X	2123	-0-	-2467	-0-	278	1	1238	3	Y	552	672 0	157
						607	9						
05	4960 X	1	-0-	-4959	-0-	1	1			Y	-0-	157 0	-0-
06	4800 X	331	-0-	-4469	-0-	8	1	277	3	Y	42	33 0	9
						46	9						
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	9 0	-0-

CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10972	-		15251			
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	721	1	622	3	Y	913	974 0	171
						1004	9						
03	2108 X	1984	-0-	-124	-0-	766	1	1218	9	Y	1107	1045 0	233
04	2550 X	1972	-0-	-578	-0-	752	1	1220	9	Y	1109	1027 0	315
05	2635 X	1860	-0-	-775	-0-	713	1	1147	9	Y	1043	1075 0	283
06	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	667	1	1107	9	Y	1006	1064 0	225
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	799	1	1203	9	Y	1094	1033 0	286

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11680	PERF.12222	-		16790			
02	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	659	1	3927	3	Y	962	991 0	96
						1058	9						
03	5673 X	4801	-0-	-872	-0-	721	1	3053	3	Y	934	939 0	91
						1027	9						
04	5910 X	4159	-0-	-1751	-0-	678	1	2473	3	Y	916	973 0	34
						1008	9						
05	6262 X	5620	-0-	-642	-0-	708	1	3878	3	Y	940	905 0	69
						1034	9						
06	6060 X	5515	-0-	-545	-0-	705	1	3876	3	Y	849	815 0	103
						934	9						
*07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	753	1	4456	3	Y	1004	1005 0	102
						1104	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H	RRCID -> 289819	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH 10733	PERF.11289 - 14992					
02		4956 X	3480	-0-	-1476	305 1	3175 3	Y	-0-	36 0		-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022			Y	-0-			-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	513 1	5617 3	Y	672	589 0		83
						739 9						
05		5676 X	5676	-0-	-0-	785 1	3670 3	Y	1110	1032 0		161
						1221 9						
06		6367 X	6367	-0-	-0-	795 1	4378 3	Y	1085	1070 0		176
						1194 9						
*07		7099 X	6672	-0-	-427	851 1	4838 3	Y	894	923 0		147
						983 9						
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H	RRCID -> 289860	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10814 - 15664					
02		7812 X	6924	-0-	-888	765 1	4825 3	Y	1213	1218 0		147
						1334 9						
03		8403 X	8403	-0-	-0-	902 1	6056 3	Y	1314	1238 0		223
						1445 9						
04		7590 X	4878	-0-	-2712	777 1	2900 3	Y	1092	1181 0		134
						1201 9						
05		7657 X	5994	-0-	-1663	797 1	3985 3	Y	1102	1076 0		160
						1212 9						
06		8130 X	6659	-0-	-1471	819 1	4611 3	Y	1117	1096 0		181
						1229 9						
*07		8401 X	5575	-0-	-2826	812 1	3591 3	Y	1065	1071 0		175
						1172 9						
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H	RRCID -> 289862	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11042 - 15542					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAPARRAL 89			WELL #: 201H	RRCID -> 289905	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11908 - 15210					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10228 - 17830					
02		25984 X	21086	-0-	-4898	21 1	19026 2	Y	1809	1802 1		786
						49 4	1990 9					
03		26164 X	24272	-0-	-1892	25 1	21997 2	Y	2045	2129 1		702
						2250 9						
04		25228 X	25228	-0-	-0-	24 1	23026 2	Y	1980	1913 1		769
						2178 9						
05		25375 X	25375	-0-	-0-	33 1	23248 2	Y	1904	1634 1		1039
						2094 9						
06		23490 X	22913	-0-	-577	29 1	20982 2	Y	1729	1914 1		854
						1902 9						
07		26071 X	22945	-0-	-3126	26 1	21207 2	Y	1556	1648 1		762
						1712 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 9938		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958		PERF.11365 - 15733				
02	113372 X	85671	-0-	-27701	-0-	2813	1	79495	2	Y	3057	3067	0	132
						3363	9							
03	116932 X	96208	-0-	-20724	-0-	3096	1	89401	2	Y	3374	3306	0	200
						3711	9							
04	101970 X	88923	-0-	-13047	-0-	2933	1	82584	2	Y	3096	3124	0	172
						3406	9							
05	102827 X	89002	-0-	-13825	-0-	3008	1	82780	2	Y	2913	2917	0	168
						10	4	3204	9					
06	97680 X	82832	-0-	-14848	-0-	2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0	144
						2474	9							
07	96193 X	82107	-0-	-14086	-0-	2697	1	76473	2	Y	2670	2677	0	137
						2937	9							

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11221 - 15733				
02	105756 X	85864	-0-	-19892	-0-	2845	1	80411	2	Y	2371	2372	0	103
						2608	9							
03	112437 X	90948	-0-	-21489	-0-	2961	1	85501	2	Y	2260	2229	0	134
						2486	9							
04	103260 X	85131	-0-	-18129	-0-	2842	1	80031	2	Y	2053	2073	0	114
						2258	9							
05	105462 X	85995	-0-	-19467	-0-	2935	1	80786	2	Y	2058	2053	0	119
						10	4	2264	9					
06	97800 X	77463	-0-	-20337	-0-	2584	1	72953	2	Y	1751	1758	0	112
						1926	9							
07	95077 X	78494	-0-	-16583	-0-	2614	1	74120	2	Y	1600	1630	0	82
						1760	9							

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BRAGG		WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG		WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H														
02	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	94	1	11525	3	Y	2686	2583	1			380
						398	4		15	5						
03	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	106	1	13064	3	Y	2701	2777	1			304
						647	5		2971	9						
04	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	124	1	14838	3	Y	2879	2881	1			302
						3167	9									
05	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	102	1	11441	3	Y	2778	2808	1			272
						947	5		3056	9						
06	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	97	1	9952	3	Y	2500	2493	1	12	8	267
						1862	4		725	5						
*07	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	103	1	12152	3	Y	2576	2570	1			273
						204	5		2834	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	94 1	6324 3	N	1677	1683 1	40		
						4454 4	1845 9						
03	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	190 1	18800 3	N	2004	2019 1	25		
						3348 4	2204 9						
04	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	153 1	16206 3	N	2000	1958 1	67		
						3551 4	2200 9						
05	21490 X	21490	-0-	-0-	-0-	168 1	18439 3	N	2492	2485 1	74		
						142 4	2741 9						
06	19980 X	17409	-0-	-2571	-0-	149 1	15477 3	N	1557	1586 1	45		
						70 4	1713 9						
07	20646 X	10151	-0-	-10495	-0-	92 1	6347 3	N	405	412 1	38		
						3266 4	446 9						
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640			
02	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	554 1	10215 3	N	1077	1036 0	1 8	1223	
						109 4	1185 9						
03	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	661 1	16632 3	N	1303	1285 0	6 8	1235	
						9 4	1433 9						
04	12900 X	9969	-0-	-2931	-0-	403 1	8026 3	N	1398	1409 0	1224		
						2 4	1538 9						
05	13330 X	12867	-0-	-463	-0-	592 1	10752 3	N	1239	1330 0	1133		
						160 4	1363 9						
06	12900 X	9803	-0-	-3097	-0-	599 1	7858 3	N	1206	941 0	1 8	1397	
						19 4	1327 9						
07	13330 X	10838	-0-	-2492	-0-	565 1	8766 3	N	1370	1532 0	15 8	1220	
						1507 9							
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893			
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	208 1	3833 3	N	953	917 0	1 8	567	
						124 4	1048 9						
03	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	203 1	5108 3	N	1364	1345 0	8 8	578	
						208 4	1500 9						
04	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	338 1	6734 3	N	1261	1271 0	568		
						122 4	1387 9						
05	6975 X	6745	-0-	-230	-0-	283 1	5146 3	N	1050	1128 0	490		
						161 4	1155 9						
06	6780 X	2713	-0-	-4067	-0-	131 1	1723 3	N	722	564 0	648		
						65 4	794 9						
07	8866 X	3068	-0-	-5798	-0-	120 1	1867 3	N	900	1007 0	21 8	520	
						91 4	990 9						
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886			
02	28570 X	28570	-0-	-0-	-0-	170 1	26281 3	Y	1859	1564 1	91 8	598	
						74 4	2045 9						
03	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	201 1	32218 3	Y	2973	2999 1	185 8	387	
						13 4	3270 9						
04	35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	198 1	31888 3	Y	2296	2284 1	87 8	312	
						403 4	2526 9						
05	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	209 1	32816 3	Y	2286	2282 1	41 8	275	
						50 4	2515 9						
06	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	199 1	32088 3	Y	2268	2187 1	48 8	308	
						127 4	2495 9						
*07	46056 X	46056	-0-	-0-	-0-	265 1	42570 3	Y	2899	2836 1	41 8	330	
						32 4	3189 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	37174 X	37174	-0-	-0-	-0-	221 1 97 4	34115 3 2741 9	Y	2492	2096 1	75 8	726	
03	40238 X	40238	-0-	-0-	-0-	233 1 15 4	37269 3 2721 9	Y	2474	2701 1	151 8	348	
04	39419 X	39419	-0-	-0-	-0-	224 1 453 4	35980 3 2762 9	Y	2511	2545 1	55 8	259	
05	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	235 1 56 4	36897 3 2677 9	Y	2434	2430 1	24 8	239	
06	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	235 1 148 4	37734 3 2031 9	Y	1846	1780 1	13 8	292	
*07	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	157 1 19 4	25222 3 1727 9	Y	1570	1535 1	9 8	318	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110			
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	93 1 20 4	6250 3 1665 9	N	1514	1519 1		6	
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	44 1 891 9	4387 3	N	810	816 1		-0-	
04	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	143 1 2712 9	15183 3	N	2465	2414 1		51	
05	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	155 1 2591 9	16903 3	N	2355	2348 1	5 8	53	
06	18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	151 1 2486 9	15617 3	N	2260	2301 1		12	
*07	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	250 1 2912 9	17270 3	N	2647	2658 1		1	
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247			
02	22484 X	18413	-0-	-4071	-0-	695 1 3486 9	14232 3	N	3169	3143 0	70 8	118	
03	24893 X	21802	-0-	-3091	-0-	796 1 3963 9	17043 3	N	3603	3581 0		140	
04	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-			140	
05	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-			N	-0-			140	
06	21300 X	18129	-0-	-3171	-0-	400 1 4300 9	13429 3	N	3909	4049 0		-0-	
07	21793 X	11226	-0-	-10567	-0-	400 1 2618 9	8208 3	N	2380	2380 0		-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	285	1	5838	3	N	1740	1725	0	28	8	656
						1914	9									
03	12183 X	6261	-0-	-5922	-0-	219	1	4685	3	N	1234	1227	0			663
						1357	9									
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					663
05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					663
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					663
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					663

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

02	12152 X	9468	-0-	-2684	-0-	980	1	6515	3	N	1792	1887	0	1	8	709
						2	4	1971	9							
03	13454 X	4541	-0-	-8913	-0-	1085	1	1268	3	N	1937	2075	0	10	8	561
						57	4	2131	9							
04	13020 X	4997	-0-	-8023	-0-	1050	1	1830	3	N	1866	1690	0			737
						64	4	2053	9							
05	15717 X	5660	-0-	-10057	-0-	1085	1	2314	3	N	2021	2226	0			532
						38	4	2223	9							
06	15210 X	7391	-0-	-7819	-0-	1050	1	4477	3	N	1694	1686	0	1	8	539
						1	4	1863	9							
07	10478 X	9758	-0-	-720	-0-	1085	1	6970	3	N	1515	1507	0	20	8	527
						36	4	1667	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

02	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	153	1	18794	3	Y	1430	1375	1			173
						1299	4	23	5							
03	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	175	1	21497	3	Y	1483	1526	1			130
						732	4	1064	5							
04	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	199	1	23906	3	Y	1374	1375	1			129
						1128	4	1511	9							
05	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	163	1	18208	3	Y	1303	1317	1			115
						267	4	1507	5							
06	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	170	1	17444	3	Y	1338	1334	1			119
						763	4	1272	5							
*07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	174	1	20575	3	Y	1489	1486	1			122
						584	4	346	5							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	980	1	5311	3	N	1461	1854	0	6	8	438
						1607	9									
03	12648 X	8460	-0-	-4188	-0-	1085	1	4782	3	N	2338	2371	0	11	8	394
						21	4	2572	9							
04	12240 X	11877	-0-	-363	-0-	1050	1	8420	3	N	2082	1878	0			598
						117	4	2290	9							
05	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	1085	1	12183	3	N	2171	2375	0			394
						145	4	2388	9							
06	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	1050	1	10304	3	N	1933	1941	0	1	8	385
						2126	9									
07	12276 X	11098	-0-	-1178	-0-	1085	1	7498	3	N	2275	2126	0	32	8	502
						12	4	2503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	18424 X	15676	-0-	-2748	-0-	99 1	12088 3	Y	2647	2545 1	368				
03	20398 X	17169	-0-	-3229	-0-	562 4	15 5	Y	2663	2739 1	292				
04	19620 X	9576	-0-	-10044	-0-	109 1	13423 3	Y	2459	2460 1	291				
05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	43 4	665 5	Y	2331	2356 1	266				
06	16800 X	15326	-0-	-1474	-0-	56 1	6694 3	Y	2070	2063 1	273				
07	17360 X	16017	-0-	-1343	-0-	121 4	2705 9	Y	2139	2134 1	278				
						121 1	13549 3	Y							
						30 4	1121 5	Y							
						109 1	11275 3	Y							
						843 4	822 5	Y							
						112 1	13290 3	Y							
						38 4	224 5	Y							

TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
02	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	980 1	5207 3	N	2198	2116 1	491	49	8		
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	2418 9	1085 1	N	2293	2430 1	354				
04	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1085 1	6107 3	N	2281	2319 1	316				
05	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	2522 9	1050 1	N	2028	2022 1	318	4	8		
06	9630 X	7992	-0-	-1638	-0-	1 4	5492 3	N	1964	1980 1	302				
07	9982 X	5746	-0-	-4236	-0-	1085 1	4782 3	N	1434	1439 1	297				
						2160 9	3084 3	N							
						1085 1	3084 3	N							
						1577 9									

RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
02	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	253 1	13344 3	Y	3054	3106 1	386				
03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	2499 4	3359 9	Y	3126	3248 1	264				
04	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	296 1	17349 3	Y	3202	3003 1	463				
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	629 4	3439 9	Y	2999	3213 1	249				
06	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	282 1	15446 3	Y	2802	2897 1	154				
*07	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	1202 4	3522 9	Y	3162	3136 1	180				
						288 1	17134 3	Y							
						1081 4	3299 9	Y							
						297 1	16971 3	Y							
						121 4	3082 9	Y							
						329 1	19114 3	Y							
						45 4	3478 9	Y							

SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125					
02	34624 X	34624	-0-	-0-	-0-	113 1	33456 3	N	947	921 0	167	7	8		
03	37200 X	37200	-0-	-0-	-0-	13 4	1042 9	N	1039	1023 0	178	5	8		
04	38580 X	35522	-0-	-3058	-0-	125 1	35932 3	N	985	982 0	178	3	8		
05	39866 X	35532	-0-	-4334	-0-	1143 9		N	979	951 0	200	6	8		
06	37110 X	32408	-0-	-4702	-0-	128 1	33999 3	N	1078	996 0	272	10	8		
07	38347 X	37226	-0-	-1121	-0-	311 4	1084 9	N	994	970 0	286	10	8		
						127 1	33831 3	N							
						497 4	1077 9	N							
						117 1	30226 3	N							
						879 4	1186 9	N							
						153 1	35532 3	N							
						448 4	1093 9	N							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	73 1	4947 3	2472	N	2472	2480 1		143
						2801 4	2719 9						
03	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	167 1	16579 3	3304	N	3304	3328 1		119
						3634 9							
04	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	144 1	15278 3	3049	N	3049	2986 1		182
						3354 9							
05	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	168 1	18378 3	3005	N	3005	2996 1		191
						3306 9							
06	19710 X	18578	-0-	-1132	-0-	148 1	15365 3	2786	N	2786	2838 1		139
						3065 9							
07	20367 X	7597	-0-	-12770	-0-	94 1	6533 3	882	N	882	924 1		97
						970 9							

RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H		RRCID -> 286771		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900			
02	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	307 1	16191 3	1968	Y	1968	2001 1		378
						2165 9							
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	324 1	19037 3	1708	Y	1708	1776 1		310
						25 4	1879 9						
04	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	338 1	18569 3	2027	Y	2027	1901 1		436
						2230 9							
05	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	332 1	19728 3	1778	Y	1778	1904 1		310
						374 4	1956 9						
06	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	303 1	17279 3	1362	Y	1362	1409 1		263
						217 4	1498 9						
*07	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	291 1	16870 3	1538	Y	1538	1525 1		276
						196 4	1692 9						

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300			
02	20440 X	14401	-0-	-6039	-0-	115 1	7775 3	3184	N	3184	3194 1		89
						3009 4	3502 9						
03	22630 X	18780	-0-	-3850	-0-	149 1	14717 3	3558	N	3558	3584 1		63
						3914 9							
04	19170 X	18065	-0-	-1105	-0-	132 1	14007 3	3569	N	3569	3494 1		138
						3926 9							
05	19809 X	14327	-0-	-5482	-0-	103 1	11300 3	2658	N	2658	2650 1		146
						2924 9							
06	18180 X	17083	-0-	-1097	-0-	129 1	13414 3	3218	N	3218	3278 1		86
						3540 9							
07	18786 X	5883	-0-	-12903	-0-	66 1	4583 3	1122	N	1122	1139 1		69
						1234 9							

TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680			
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	980 1	8040 3	2779	N	2779	2879 1	45 8	386
						4 4	3057 9						
03	17236 X	10320	-0-	-6916	-0-	1085 1	6693 3	2310	N	2310	2350 1		346
						1 4	2541 9						
04	16920 X	12936	-0-	-3984	-0-	1050 1	8538 3	3041	N	3041	3036 1		351
						3 4	3345 9						
05	17484 X	11120	-0-	-6364	-0-	1085 1	7002 3	2564	N	2564	2552 1		363
						213 4	2820 9						
06	16620 X	6754	-0-	-9866	-0-	770 1	4072 3	1728	N	1728	1784 1		307
						11 4	1901 9						
07	13361 X	2191	-0-	-11170	-0-	700 1	1249 3	220	N	220	206 1		321
						242 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SCRAMBLE 21802		WELL #:	4H	RRCID ->	287624	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	10600	-	15235				
02	59248	X	49852	-0-	-9396	-0-	160	1	47723	3	N	1773	1724	0	19	8	115
03	58683	X	54980	-0-	-3703	-0-	19	4	1950	9	N	1895	1860	0	39	8	111
04	56790	X	51305	-0-	-5485	-0-	183	1	52712	3	N	1733	1718	0	21	8	105
05	57505	X	51262	-0-	-6243	-0-	2085	9	48770	3	N	1713	1664	0	34	8	120
06	54330	X	52900	-0-	-1430	-0-	184	1	48483	3	N	1530	1414	0	40	8	196
07	55180	X	29272	-0-	-25908	-0-	445	4	1884	9	N	908	885	0	16	8	203
							183	1	49584	3	N						
							712	4	1683	9	N						
							191	1	27804	3	N						
							1442	4	999	9	N						
							119	1			N						
							350	4			N						
SCRAMBLE 21802		WELL #:	3H	RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10600	-	15279				
02	53620	X	51379	-0-	-2241	-0-	168	1	49819	3	N	1247	1212	0	31	8	159
03	56172	X	51529	-0-	-4643	-0-	20	4	1372	9	N	1364	1339	0	36	8	148
04	54360	X	46195	-0-	-8165	-0-	173	1	49856	3	N	1267	1257	0	14	8	144
05	56885	X	46927	-0-	-9958	-0-	1500	9	44230	3	N	1248	1212	0	21	8	159
06	55050	X	41964	-0-	-13086	-0-	167	1	1394	9	N	1339	1237	0	22	8	239
07	56885	X	48257	-0-	-8628	-0-	404	4	44729	3	N	1236	1205	0	19	8	251
							657	4	1373	9	N						
							152	1	39199	3	N						
							1140	4	1473	9	N						
							198	1	46118	3	N						
							581	4	1360	9	N						
GRABEN 21903		WELL #:	1H	RRCID ->	287905	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9900	-	19725				
02	49504	X	36427	-0-	-13077	-0-	240	1	30795	3	N	3084	2932	1	39	8	493
03	46028	X	46028	-0-	-0-	-0-	3392	9	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415
04	53040	X	38049	-0-	-14991	-0-	2480	1	4473	9	N	3049	2985	1	47	8	432
05	52638	X	39065	-0-	-13573	-0-	2400	1	32295	3	N	3142	3013	1	101	8	460
06	44550	X	31872	-0-	-12678	-0-	3354	9	2480	1	N	2177	2091	1	37	8	509
07	46035	X	32588	-0-	-13447	-0-	2480	1	33129	3	N	2528	2445	1	38	8	554
							3456	9	26770	3	N						
							2400	1	2395	9	N						
							307	4	26594	3	N						
							2480	1	2781	9	N						
							733	4			N						
FLEX STATE 21602 16		WELL #:	6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10700	-	15481				
02	50484	X	41334	-0-	-9150	-0-	240	1	34452	3	N	4887	4379	0	508	8	-0-
03	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	1266	4	5376	9	N	5138	4350	1	715	8	73
04	45780	X	37687	-0-	-8093	-0-	258	1	37488	3	N	4605	3862	1	723	8	93
05	47306	X	37875	-0-	-9431	-0-	396	4	5652	9	N	4073	3862	1	194	8	110
06	44280	X	37447	-0-	-6833	-0-	225	1	30623	3	N	4000	3628	1	365	8	117
07	45756	X	35604	-0-	-10152	-0-	1773	4	5066	9	N	3559	3592	1	8	8	76
							241	1	32695	3	N						
							459	4	4480	9	N						
							288	1	32381	3	N						
							378	4	4400	9	N						
							239	1	31372	3	N						
							78	4	3915	9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		FLEX STATE 21602 16		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
				WELL #:	5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10700 - 15472	
02		33096 X	26464	-0-	-6632	-0-	148 1	21268 3	N	3879	3587 0	295 8	38	
							781 4	4267 9						
03		28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	161 1	23423 3	N	4302	3699 1	579 8	62	
							248 4	4732 9						
04		26550 X	24872	-0-	-1678	-0-	143 1	19446 3	N	3779	3329 1	432 8	80	
							1126 4	4157 9						
05		29295 X	23228	-0-	-6067	-0-	142 1	19308 3	N	3188	3075 1	106 8	87	
							271 4	3507 9						
06		28350 X	22546	-0-	-5804	-0-	166 1	18651 3	N	3193	2972 1	212 8	96	
							217 4	3512 9						
07		29295 X	21835	-0-	-7460	-0-	141 1	18421 3	N	2934	2963 1	5 8	62	
							46 4	3227 9						
		ESCOPETA 21901		WELL #:	6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11000 - 15800	
02		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	102 1	6024 3	N	2139	1783 1	214 8	271	
							16 4	2353 9						
03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	131 1	7577 3	N	1931	1898 1	187 8	117	
							12 4	2124 9						
04		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	166 1	9695 3	N	2685	2560 1		242	
							22 4	2954 9						
05		11718 X	10974	-0-	-744	-0-	148 1	7916 3	N	2375	2000 1	153 8	464	
							297 4	2613 9						
06		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	142 1	7710 3	N	1938	2209 1	128 8	65	
							54 4	2132 9						
07		13268 X	12005	-0-	-1263	-0-	176 1	9220 3	N	2225	2053 1		237	
							161 4	2448 9						
		ESCOPETA 21901		WELL #:	4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	11000 - 15810	
02		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	175 1	10318 3	N	4362	3637 1	327 8	894	
							28 4	4798 9						
03		20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	265 1	15381 3	N	4351	4702 1	254 8	289	
							24 4	4786 9						
04		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	232 1	13470 3	N	3948	3765 1		472	
							32 4	4343 9						
05		18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	251 1	13431 3	N	4303	3623 1	223 8	929	
							503 4	4733 9						
06		19800 X	18160	-0-	-1640	-0-	254 1	13759 3	N	3682	4264 1	221 8	126	
							97 4	4050 9						
07		20460 X	17342	-0-	-3118	-0-	248 1	12981 3	N	3533	3279 1		380	
							227 4	3886 9						
		SCRAPFILE SOUTH		WELL #:	1H	RRCID ->	288267	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	12405 - 19465	
02		15260 X	9295	-0-	-5965	-0-	5196 2	4099 9	Y	3726	3891 0	16 1	125	
											24 8			
03		13888 X	12459	-0-	-1429	-0-	6979 2	5480 9	Y	4982	4861 0	25 1	221	
04		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	9599 2	8353 9	Y	7594	7579 0	26 1	210	
05		17019 X	16475	-0-	-544	-0-	9742 2	13 4	Y	6109	5904 0	162 1	253	
06		16470 X	10813	-0-	-5657	-0-	7078 2	3735 9	Y	3395	3304 0	10 1	285	
											49 8			
07		18538 X	12566	-0-	-5972	-0-	6168 2	180 4	Y	5653	5637 0	6 1	295	
							6218 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
02	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	353 3974	1 9	9785	3	N	3613	3531	1			372
03	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	332 4078	1 9	18474	3	N	3707	3606	1			473
04	22050 X	18214	-0-	-3836	-0-	296 24	1 4	14319	3	N	3250	3281	1			442
05	22785 X	19317	-0-	-3468	-0-	322 286	1 4	15362	3	N	3043	3148	1			337
06	22140 X	17390	-0-	-4750	-0-	373 3233	1 9	13784	3	N	2939	2877	1			399
07	22878 X	1810	-0-	-21068	-0-	35 354	1 9	1421	3	N	322	356	1			365
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800									
02	40880 X	16051	-0-	-24829	-0-	397 4639	1 9	11015	3	N	4217	4122	1			312
03	45260 X	33837	-0-	-11423	-0-	501 5404	1 9	27932	3	N	4913	4780	1			445
04	30959 X	30959	-0-	-0-	-0-	498 1148	1 4	24082	3	N	4755	4800	1			400
05	30907 X	27634	-0-	-3273	-0-	456 346	1 4	21688	3	N	4676	4837	1			239
06	32760 X	22707	-0-	-10053	-0-	482 12	1 4	17816	3	N	3997	3912	1	11	8	313
07	33852 X	3263	-0-	-30589	-0-	63 648	1 9	2552	3	N	589	650	1			252
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440									
02	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	290 1390	1 4	19538	3	N	3738	3750	1			183
03	25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	200 5563	1 9	19860	3	N	5057	5095	1			145
04	41730 X	24284	-0-	-17446	-0-	176 5368	1 9	18740	3	N	4880	4778	1			247
05	38595 X	24742	-0-	-13853	-0-	180 4923	1 9	19639	3	N	4475	4463	1			259
06	32430 X	21373	-0-	-11057	-0-	162 4399	1 9	16812	3	N	3999	4073	1			185
07	28055 X	25320	-0-	-2735	-0-	290 4941	1 9	20089	3	N	4492	4560	1	1	8	116
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950 - 15700									
02	32396 X	15160	-0-	-17236	-0-	175 1887	1 4	11832	3	N	1151	1155	1			178
03	35867 X	20301	-0-	-15566	-0-	180 2307	1 9	17814	3	N	2097	2113	1			162
04	29670 X	18625	-0-	-11045	-0-	152 2277	1 9	16196	3	N	2070	2027	1			205
05	30566 X	19339	-0-	-11227	-0-	156 2137	1 9	17046	3	N	1943	1938	1			210
06	19650 X	18975	-0-	-675	-0-	161 2152	1 9	16662	3	N	1956	1992	1			174
07	20305 X	10750	-0-	-9555	-0-	138 1066	1 9	9546	3	N	969	983	1	1	8	159

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11363	PERF.12025	-		19535					
02	10270	X	10270	-0-	-0-	230	1	6365	3	N	3255	3181	1		163
						94	4	3581	9						
03	19505	X	19505	-0-	-0-	252	1	14026	3	N	4732	4603	1		292
						22	4	5205	9						
04	18180	X	18180	-0-	-0-	256	1	12394	3	N	4801	4847	1		246
						249	4	5281	9						
05	20946	X	20946	-0-	-0-	307	1	14638	3	N	4182	4326	1		102
						1401	4	4600	9						
06	18870	X	11344	-0-	-7526	195	1	7240	3	N	2630	2575	1		157
						1016	4	2893	9						
07	19499	X	5762	-0-	-13737	112	1	4543	3	N	986	1089	1		54
						22	4	1085	9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500	-		15270					
02	49728	X	45038	-0-	-4690	250	1	35837	3	N	6940	6559	0	586	8
						1317	4	7634	9						303
03	45155	X	45155	-0-	-0-	254	1	36988	3	N	6838	6730	1	297	8
						391	4	7522	9						114
04	53280	X	39680	-0-	-13600	222	1	30304	3	N	6726	5997	1	700	8
						1755	4	7399	9						143
05	55056	X	38025	-0-	-17031	227	1	30863	3	N	5911	5688	1	204	8
						433	4	6502	9						162
06	53280	X	9184	-0-	-44096	68	1	7608	3	N	1290	1332	1	77	8
						89	4	1419	9						43
07	49879	X	36059	-0-	-13820	227	1	29765	3	N	5447	5366	1	11	8
						75	4	5992	9						113
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10500	-		15245					
02	56616	X	41396	-0-	-15220	202	1	28945	3	N	10169	9404	0	760	8
						1063	4	11186	9						90
03	48209	X	48209	-0-	-0-	257	1	37339	3	N	9289	8735	1	496	8
						395	4	10218	9						148
04	67680	X	55643	-0-	-12037	310	1	42315	3	N	9607	8531	1	1019	8
						2450	4	10568	9						205
05	69936	X	53538	-0-	-16398	320	1	43415	3	N	8357	8028	1	306	8
						610	4	9193	9						228
06	54420	X	52073	-0-	-2347	378	1	42393	3	N	8007	7627	1	362	8
						494	4	8808	9						246
07	57505	X	50721	-0-	-6784	323	1	42277	3	N	7287	7369	1	9	8
						105	4	8016	9						155
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 10773	PERF.10950	-		15660					
02	27201	X	27201	-0-	-0-	169	1	26057	3	Y	820	690	1	55	8
						73	4	902	9						84
03	31124	X	31124	-0-	-0-	186	1	29554	3	Y	1247	1079	1	112	8
						12	4	1372	9						140
04	30082	X	30082	-0-	-0-	178	1	28439	3	Y	1005	953	1	52	8
						359	4	1106	9						140
05	30132	X	28939	-0-	-1193	176	1	27693	3	Y	934	933	1	24	8
						43	4	1027	9						117
06	30120	X	27820	-0-	-2300	166	1	26684	3	Y	786	758	1	28	8
						105	4	865	9						117
*07	32944	X	32944	-0-	-0-	198	1	31742	3	Y	890	871	1	22	8
						25	4	979	9						114

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ESCOPETA 21901		WELL #:	2H	RRCID ->	291207	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	11350 - 16210	
02		36562 X	36562	-0-	-0-	518 1 84 4	30464 3 5496 9	N	4996	4166 1	604 8	226
03		36943 X	36943	-0-	-0-	516 1 46 4	29918 3 6463 9	N	5875	5292 1	484 8	325
04		49710 X	34221	-0-	-15489	493 1 68 4	28681 3 4979 9	N	4526	4316 1		535
05		51367 X	33885	-0-	-17482	507 1 1016 4	27100 3 5262 9	N	4784	4028 1	417 8	874
06		49710 X	31716	-0-	-17994	484 1 184 4	26199 3 4849 9	N	4408	4750 1	391 8	141
07		40486 X	30732	-0-	-9754	486 1 444 4	25390 3 4412 9	N	4011	3722 1		430
ESCOPETA 21901		WELL #:	1H	RRCID ->	291326	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11220 - 15990	
02		67620 X	15025	-0-	-52595	185 1 30 4	10837 3 3973 9	N	3612	3012 1	267 8	858
03		74865 X	14015	-0-	-60850	173 1 15 4	10056 3 3771 9	N	3428	3852 1	197 8	237
04		31770 X	13064	-0-	-18706	159 1 22 4	9243 3 3640 9	N	3309	3156 1		390
05		30194 X	13963	-0-	-16231	179 1 358 4	9546 3 3880 9	N	3527	2970 1	177 8	770
06		22770 X	12576	-0-	-10194	170 1 64 4	9188 3 3154 9	N	2867	3365 1	172 8	100
07		16647 X	12728	-0-	-3919	175 1 160 4	9146 3 3247 9	N	2952	2736 1		316
ARPENT 21602 25		WELL #:	4H	RRCID ->	292361	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10700 - 21800	
03		0 W	79976	-0-	79976	543 1 21276 9	58157 3	N	19342	19342 0		-0-
04		0 W	77522	-0-	77522	525 1 21255 9	55742 3	N	19323	19126 0		197
05		0 W	65836	-0-	65836	543 1 18176 9	47117 3	N	16524	16481 0	62 8	178
06		0 W	43761	-0-	43761	525 1 11149 9	32087 3	N	10135	10229 1	67 8	17
07		0 W	44497	-0-	44497	543 1 10932 9	33022 3	N	9938	9804 1	52 8	99
LOG JAM 22111 19		WELL #:	6H	RRCID ->	292845	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10850 - 15605	
04		120676 X	120676	-0-	-0-	2315 1 419 4	90057 3 27885 9	N	25350	24999 0		351
05		148335 X	148335	-0-	-0-	1437 1 798 4	107301 3 38799 9	N	35272	34991 0	265 8	367
06		110850 X	80063	-0-	-30787	925 1 562 4	56053 3 22523 9	N	20475	20315 0	174 8	353
07		114545 X	32920	-0-	-81625	265 1 372 4	22311 3 9972 9	N	9065	9137 1	68 8	213
LOG JAM 22111 19		WELL #:	5H	RRCID ->	292899	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11150 - 15950	
*04		97592 X	97592	-0-	-0-	1922 1 347 4	74764 3 20559 9	N	18690	18432 0		258
05		96224 X	48761	-0-	-47463	491 1 272 4	36637 3 11361 9	N	10328	10246 0	69 8	271
*06		DELQ PR	30423	-0-	30423	390 1 237 4	23647 3 6149 9	N	5590	5547 0	46 8	268
07		96224 X	31182	-0-	-65042	282 1 396 4	23770 3 6734 9	N	6122	6170 1	40 8	180

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	86130 X	86130	-0-	-0-	-0-	1738	1	67583	3	N	14995	14787	0	208
						314	4	16495	9					
05	102858 X	57131	-0-	-45727	-0-	586	1	43750	3	N	11336	11246	0	195
						325	4	12470	9					
06	99540 X	36193	-0-	-63347	-0-	463	1	28032	3	N	6743	6689	0	180
						281	4	7417	9					
07	102858 X	35369	-0-	-67489	-0-	318	1	26832	3	N	7065	7121	1	64
						447	4	7772	9					
BPX OPERATING COMPANY		085408												
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930				
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	507	3	121	4	N	514	578	1	219
						565	9							
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	167	4	633	9	N	575	570	1	224
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1421	3	223	4	N	537	378	1	383
						591	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	257	1	383
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2840	3	178	4	N	129	187	1	325
						142	9							
*07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4314	3	130	4	N	400	557	1	168
						440	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301				
02	14448 X	768	-0-	-13680	-0-	28	3	194	4	Y	496	258	1	394
						546	9							
03	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1443	1631	1	206
						1587	9							
04	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12902	3	11	4	Y	1708	1160	1	754
						1879	9							
05	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	11196	3	2	4	Y	1347	1505	1	596
						1482	9							
06	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	17322	3	5	4	Y	2481	2050	1	1027
						2729	9							
07	18817 X	12661	-0-	-6156	-0-	11454	3	23	4	Y	1076	1816	1	287
						1184	9							
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #: 1H		RRCID -> 270387		COMPL. DATE 08/23/2012				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492				
02	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	626	1	12970	3	Y	1547	1599	1	47
						114	4	1702	9					
03	14384 X	10270	-0-	-4114	-0-	693	1	8731	3	Y	723	685	1	85
						51	4	795	9					
04	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	749	1	12896	3	Y	1167	1045	1	207
						43	4	1284	9					
05	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	839	1	20088	3	Y	1600	1633	1	174
						31	4	1760	9					
06	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	766	1	14912	3	Y	1721	1756	1	139
						16	4	1893	9					
*07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	934	1	19058	3	Y	1721	1705	1	155
						61	4	1893	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*10	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	20019	3	397	4	Y	1602	1549	1	372
						1762	9							
*11	20970 X	14056	-0-	-6914	-0-	12319	3	202	4	Y	1395	1332	1	435
						1535	9							
12	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	20152	3	954	4	Y	2286	2142	1	579
						2515	9							
01	22196 X	16396	-0-	-5800	-0-	13573	3	202	4	Y	2383	2343	1	619
						2621	9							
02	20048 X	12241	-0-	-7807	-0-	10271	3	527	4	Y	1312	1549	1	382
						1443	9							
03	22196 X	11618	-0-	-10578	-0-	10895	3	121	4	Y	547	776	1	153
						602	9							
04	21480 X	13971	-0-	-7509	-0-	11004	3	359	4	Y	2371	1693	1	831
						2608	9							
05	22196 X	15294	-0-	-6902	-0-	13994	3	482	4	Y	744	1362	1	213
						818	9							
06	15870 X	13563	-0-	-2307	-0-	12399	3	506	4	Y	598	649	1	162
						658	9							
07	14446 X	10115	-0-	-4331	-0-	9045	3	401	4	Y	608	445	1	325
						669	9							
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767	
02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13093	3	2	4	N	207	182	1	280
						228	9							
03	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	15139	3	244	9	N	222	356	1	146
04	13980 X	12867	-0-	-1113	-0-	12667	3	1	4	N	181	178	1	149
						199	9							
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-			149
06	13980 X	11652	-0-	-2328	-0-	11615	3	1	4	N	33			182
						36	9							
*07	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	15230	3	4	4	N	155	166	1	171
						171	9							
MEEKER 56-T2-22														
		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892	
*11	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	622	1	22654	3	N	974	939	1	348
						26	4	1071	9					
12	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1	642
						18	4	1357	9					
01	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	643	1	17735	3	N	842	937	1	547
						117	4	926	9					
02	22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	581	1	20315	3	N	1045	1134	1	458
						69	4	1150	9					
03	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	643	1	9636	3	N	474	377	1	555
						125	4	521	9					
04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	622	1	13133	3	N	56	499	1	112
						25	4	62	9					
05	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	643	1	10271	3	N	730	346	1	496
						109	4	803	9					
06	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	622	1	22123	3	N	1377	1442	1	431
						52	4	1515	9					
*07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	643	1	5410	3	Y	706	543	1	594
						777	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:		1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10787 - 15482								
02		9940 X	6676	-0-	-3264	-0-	6100 451 9	3	125	4	Y	410	544	1			152
03		11005 X	4103	-0-	-6902	-0-	3726 259 9	3	118	4	Y	235	178	1			209
04		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11139 270 9	3	95	4	Y	245	178	1			276
05		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	12876 1912 9	3	72	4	Y	1738	1769	1			245
06		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	12699 1015 9	3	64	4	Y	923	1042	1			126
*07		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	10960 790 9	3	39	4	Y	718	707	1			137
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:		1H	RRCID -> 271675	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10141 - 10600								
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	3446 1467 9	3	46	4	N	1334	1273	1			290
03		933 X	933	-0-	-0-	-0-	75 4	4	858	9	N	780	927	1			143
04		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	4663 2289 9	3	38	4	N	2081	1830	1			394
05		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	5755 1674 9	3	4	4	N	1522	1722	1			194
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	3939 1299 9	3	55	4	N	1181	1258	1			117
*07		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	5491 1988 9	3	93	4	N	1807	1446	1			478
BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:		1H	RRCID -> 271703	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11687 - 16203								
02		16688 X	6942	-0-	-9746	-0-	6609 319 9	3	14	4	Y	290	310	1			82
03		18476 X	13584	-0-	-4892	-0-	12073 1403 9	3	108	4	Y	1275	1215	1			142
04		17880 X	13247	-0-	-4633	-0-	12959 284 9	3	4	4	Y	258	360	1			40
05		18321 X	14534	-0-	-3787	-0-	13638 790 9	3	106	4	Y	718	614	1			144
06		13140 X	12405	-0-	-735	-0-	11609 470 9	3	326	4	Y	427	492	1			79
07		13702 X	12996	-0-	-706	-0-	12117 843 9	3	36	4	Y	766	755	1			90
RAYMORE 57-T1-24			WELL #:		1H	RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215 - 16019								
02		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	6938 648 9	3	135	4	N	589	553	1			147
03		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6236 679 9	3	1	4	N	617	373	1			391
04		23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	21774 1752 9	3	6	4	N	1593	1653	1			331
05		24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	22990 1649 9	3	13	4	N	1499	1255	1			575
06		25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	24426 1290 9	3	1	4	N	1173	1451	1			297
*07		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	18495 1177 9	3	15	4	N	1070	1063	1			304

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	21784 X	2668	-0-	-19116	-0-	761 1 121 4	1551 3 235 9	Y	214	274 1	200	
03	21545 X	17064	-0-	-4481	-0-	1108 1 2042 4	12753 3 1161 9	Y	1055	863 1	392	
04	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	932 1 1 4	19782 3 3379 9	Y	3072	3096 1	368	
05	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1057 1 40 4	18574 3 2680 9	Y	2436	2334 1	470	
06	16500 X	15723	-0-	-777	-0-	1157 1 223 4	13338 3 1005 9	Y	914	1107 1	277	
07	24118 X	12739	-0-	-11379	-0-	689 1 8 4	10583 3 1459 9	Y	1326	1301 1	302	

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573
02	17276 X	11366	-0-	-5910	-0-	10290 3 732 9	344 4 N	N	665	751 1	236	
03	19127 X	12052	-0-	-7075	-0-	11221 3 765 9	66 4 N	N	695	743 1	188	
04	18510 X	10930	-0-	-7580	-0-	10129 3 699 9	102 4 N	N	635	546 1	277	
05	12927 X	8113	-0-	-4814	-0-	7588 3 493 9	32 4 N	N	448	378 1	347	
06	12180 X	11462	-0-	-718	-0-	10670 3 717 9	75 4 N	N	652	731 1	268	
07	12586 X	11433	-0-	-1153	-0-	10717 3 715 9	1 4 N	N	650	540 1	378	

BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254
*08	7595 X	7276	-0-	-319	-0-	7159 3 116 9	1 4 N	N	105		183	
*09	7350 X	5965	-0-	-1385	-0-	5880 3 84 9	1 4 N	N	76	179 1	80	
*10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7709 3 117 9	2 4 N	N	106		186	
*11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10067 3 118 9	2 4 N	N	107	175 1	118	
*12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9324 3 101 9	1 4 N	N	92		210	
*01	7595 X	6086	-0-	-1509	-0-	5978 3 107 9	1 4 N	N	97	181 1	126	
*02	6860 X	5813	-0-	-1047	-0-	5726 3 86 9	1 4 N	N	78		204	
*03	7595 X	6574	-0-	-1021	-0-	6474 3 99 9	1 4 N	N	90	182 1	112	
*04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8158 3 112 9	1 4 N	N	102		214	
*05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-		214	
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7135 3	75 9 N	N	68	176 1	106	
*07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9247 3	88 9 N	N	80		186	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11146	- 15957			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	18732 X	18317	-0-	-415	-0-	1162 1 99 4	15932 3 1124 9	N	1022	1121	1	237	
03	20739 X	18445	-0-	-2294	-0-	1286 1 73 4	15799 3 1287 9	N	1170	1121	1	286	
04	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-			N	1	184	1	103	
05	20274 X	9712	-0-	-10562	-0-	1286 1 58 4	7998 3 370 9	N	336	182	1	257	
06	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	1245 1 81 4	21523 3 1289 9	N	1172	1268	1	161	
07	20274 X	16745	-0-	-3529	-0-	1286 1 156 4	14348 3 955 9	N	868	903	1	126	

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	- 15577			
02	19348 X	9057	-0-	-10291	-0-	8286 3 607 9	164 4	Y	552	568	1	250	
03	51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	45149 3 4732 9	1357 4	Y	4302	4211	1	341	
04	73419 X	73419	-0-	-0-	-0-	63101 3 9738 9	580 4	Y	8853	8541	1	653	
05	60188 X	60188	-0-	-0-	-0-	54318 3 5557 9	313 4	Y	5052	5175	1	530	
06	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	23997 3 1695 9	201 4	Y	1541	1816	1	255	
07	26257 X	15737	-0-	-10520	-0-	15057 3 625 9	55 4	Y	568	540	1	283	

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10517	- 15329			
02	11536 X	4499	-0-	-7037	-0-	3138 3 1348 9	13 4	N	1225	1448	1	273	
03	12772 X	6933	-0-	-5839	-0-	4879 3 1995 9	59 4	N	1814	1613	1	474	
04	7230 X	5385	-0-	-1845	-0-	3782 3 1561 9	42 4	N	1419	1422	1	471	
05	7471 X	5688	-0-	-1783	-0-	4222 3 1460 9	6 4	N	1327	1597	1	201	
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			N	57			258	
07	6944 X	6308	-0-	-636	-0-	4361 3 1937 9	10 4	N	1761	1764	1	255	

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	- 15920			
02	7532 X	2315	-0-	-5217	-0-	1896 3 415 9	4 4	Y	377	436	1	107	
03	8339 X	8311	-0-	-28	-0-	6186 3 2110 9	15 4	Y	1918	1812	1	213	
04	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	13064 3 4232 9	3 4	Y	3847	3466	1	594	
05	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8599 3 3021 9	5 4	Y	2746	2789	1	551	
06	8040 X	7516	-0-	-524	-0-	5425 3 2012 9	79 4	Y	1829	2043	1	337	
*07	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7869 3 1811 9	19 4	Y	1646	1789	1	194	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255																
*11		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	11128 2415	3 9	312	4	N	2195	2242	1		300
12		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	14764 3852	3 9	231	4	N	3502	3007	1		795
01		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	12587 2253	3 9	239	4	N	2048	2439	1		404
02		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	10142 3091	3 9	119	4	N	2810	2779	1		435
03		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12308 1812	3 9	181	4	N	1647	1607	1		475
04		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	13250 2851	3 9	175	4	N	2592	2903	1		164
05		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	4761 1187	3 9	154	4	N	1079	713	1		530
06		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10649 2070	3 9	39	4	N	1882	2107	1		305
*07		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	8191 1810	3 9	64	4	N	1645	1783	1		167

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011																
02		8400 X	6866	-0-	-1534	-0-	4841 1953	3 9	72	4	N	1775	1987	1		291
03		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	7838 2185	3 9	115	4	N	1986	1789	1		488
04		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	6793 2374	3 9	93	4	N	2158	2317	1		329
05		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	7779 2350	3 9	100	4	N	2136	2117	1		348
06		9000 X	6070	-0-	-2930	-0-	4265 1691	3 9	114	4	N	1537	1399	1		486
07		9300 X	8120	-0-	-1180	-0-	6123 1896	3 9	101	4	N	1724	1934	1		276

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STATE CALDWELL 57-T2-26			WELL #:		3H	RRCID -> 277467			COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	17179	3	28	4	Y	450	504	1	72
							495	9							
03		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	21228	3	7	4	Y	1108	962	1	218
							1219	9							
04		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	19469	3	4	4	Y	1184	1215	1	187
							1302	9							
05		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	12738	3	2	4	Y	1319	1192	1	314
							1451	9							
06		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8127	3	34	4	Y	1068	1130	1	252
							1175	9							
07		9145 X	7391	-0-	-1754	-0-	6027	3	123	4	Y	1128	1166	1	214
							1241	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26			WELL #:		5H	RRCID -> 277583			COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890			
02		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	13202	3	9	4	Y	1356	1345	1	216
							1492	9							
03		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	22094	3	1	4	Y	1266	1233	1	249
							1393	9							
04		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	25525	3	5	4	Y	1911	1858	1	302
							2102	9							
05		22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	21096	3	3	4	Y	854	953	1	203
							939	9							
06		25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	24269	3	257	4	Y	1289	1188	1	304
							1418	9							
*07		25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	24592	3	144	4	Y	1024	1133	1	195
							1126	9							

KC PREMIUM 56-T2-48			WELL #:		1H	RRCID -> 277719			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449			
02		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	4619	3	368	4	N	1234	1147	1	472
							1357	9							
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1	368
							1570	9							
04		6210 X	5869	-0-	-341	-0-	4308	3	112	4	N	1317	1422	1	263
							1449	9							
05		6882 X	5465	-0-	-1417	-0-	3887	3	95	4	N	1348	1236	1	375
							1483	9							
06		6660 X	1712	-0-	-4948	-0-	1140	3	47	4	N	477	704	1	148
							525	9							
07		6882 X	5968	-0-	-914	-0-	4061	3	81	4	N	1660	1401	1	407
							1826	9							

FRASER 57-T1-39			WELL #:		1H	RRCID -> 277812			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983			
02		13216 X	8889	-0-	-4327	-0-	6690	3	175	4	N	1840	1903	1	165
							2024	9							
03		12710 X	7909	-0-	-4801	-0-	5700	3	2	4	N	2006	1890	1	281
							2207	9							
04		11700 X	8178	-0-	-3522	-0-	6556	3	2	4	N	1473	1491	1	263
							1620	9							
05		10819 X	2803	-0-	-8016	-0-	2214	3	7	4	N	529	563	1	229
							582	9							
06		9510 X	7773	-0-	-1737	-0-	6050	3	48	4	N	1523	1485	1	267
							1675	9							
07		9827 X	6996	-0-	-2831	-0-	5490	3	54	4	N	1320	1280	1	307
							1452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
02		9128 X	7898	-0-	-1230	-0-	581 3	6106 3	N		996	902 1				295
03		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	115 4 643 1	1096 9 7849 3	N		1163	1082 1				376
04		9450 X	7541	-0-	-1909	-0-	53 4 622 1	1279 9 5470 3	N		1274	1238 1				412
05		9393 X	5328	-0-	-4065	-0-	48 4 643 1	1401 9 3936 3	N		659	709 1				362
06		9510 X	6920	-0-	-2590	-0-	24 4 622 1	725 9 5258 3	N		934	1058 1				238
07		9827 X	8435	-0-	-1392	-0-	13 4 643 1 9 4	1027 9 6603 3 1180 9	N		1073	1049 1				262

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272																
02		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	5684 3 2204 9	106 4 1200 9	N		2004	1988 1				406
03		9486 X	8365	-0-	-1121	-0-	5704 3 2438 9	223 4 1784 9	N		2216	2164 1				458
04		9180 X	6915	-0-	-2265	-0-	4749 3 2080 9	86 4 1134 9	N		1891	2142 1				207
05		9486 X	6596	-0-	-2890	-0-	4391 3 2134 9	71 4 3767 3	N		1940	1773 1				374
06		8580 X	5850	-0-	-2730	-0-	3767 3 2012 9	71 4 1707 9	N		1829	1773 1				430
07		8866 X	6522	-0-	-2344	-0-	4011 3 2442 9	69 4 1561 9	N		2220	2122 1				528

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011																
02	DLQ	G-10	5175	-0-	5175	5175	115 1 14 4	3846 3 1200 9	N		1091	1140 1				371
03	DLQ	G-10	7748	-0-	7748	12923	102 1 19 4	5843 3 1784 9	N		1622	1525 1				468
04	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	19546	39 1 19 4	5431 3 1134 9	N		1031	1306 1				193
05	DLQ	G-10	4357	-0-	4357	23903	10 1 15 4	3324 3 1008 9	N		916	610 1				499
06		31581 X	7678	-0-	-23903	-0-	52 1 20 4	5899 3 1707 9	N		1552	1649 1				402
*07		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	113 1 24 4	6575 3 1561 9	N		1419	1484 1				337

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9687 - 14498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	3220 X	2058	-0-	-1162	-0-	43	1 1484 3	Y	479	480 1	29		
						4	4 527 9						
03	3565 X	2657	-0-	-908	-0-	32	1 1915 3	Y	638	607 1	60		
						8	4 702 9						
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1 3249 3	Y	981	938 1	103		
						12	4 1079 9						
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	10	1 2971 3	Y	957	1023 1	37		
						11	4 1053 9						
06	2580 X	174	-0-	-2406	-0-	57	3 117 9	Y	106	130 1	13		
*07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	131	1 7388 3	Y	1518	1461 1	70		
						44	4 1670 9						

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10631 - 15442	
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	5987	3 74 4	N	1249	1122 1	345		
						1374	9						
03	9858 X	8865	-0-	-993	-0-	7259	3 161 4	N	1314	1297 1	362		
						1445	9						
04	9540 X	8698	-0-	-842	-0-	7347	3 69 4	N	1165	1246 1	281		
						1282	9						
05	9858 X	2633	-0-	-7225	-0-	2204	3 65 4	N	331	361 1	251		
						364	9						
06	8580 X	7049	-0-	-1531	-0-	5928	3 62 4	N	963	885 1	329		
						1059	9						
07	8990 X	2194	-0-	-6796	-0-	1612	3 204 4	N	344	533 1	140		
						378	9						

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	10018 - 14504	
02	DLQ G-10	7653	-0-	7653	7653	748	1 5615 3	N	1124	1121 1	268		
						54	4 1236 9						
03	DLQ G-10	10277	-0-	10277	17930	771	1 7583 3	N	1662	1665 1	265		
						95	4 1828 9						
04	DLQ G-10	9194	-0-	9194	27124	669	1 6738 3	N	1546	1422 1	389		
						86	4 1701 9						
05	DLQ G-10	10712	-0-	10712	37836	671	1 8120 3	N	1723	1602 1	510		
						26	4 1895 9						
06	47520 X	9684	-0-	-37836	-0-	681	1 7338 3	N	1487	1787 1	210		
						29	4 1636 9						
*07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	774	1 7717 3	N	1634	1448 1	396		
						32	4 1797 9						

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1201H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10384 - 15195	
02	3724 X	216	-0-	-3508	-0-	158	3 10 4	Y	44	43 1	6		
						48	9						
03	4123 X	62	-0-	-4061	-0-	1	3 7 4	Y	49	49 1	6		
						54	9						
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2017	3 51 4	Y	576	521 1	61		
						634	9						
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1104	3 18 4	Y	248	274 1	35		
						273	9						
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2784	3 34 4	Y	777	672 1	140		
						855	9						
*07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6156	3 72 4	Y	1139	1174 1	105		
						1253	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082																
02	8064 X	5208	-0-	-2856	-0-	3601	3	219	4	Y	1262	1072	1			672
						1388	9									
03	8928 X	3488	-0-	-5440	-0-	1742	3	56	4	Y	1536	1495	1			713
						1690	9									
04	6960 X	3266	-0-	-3694	-0-	1410	3	60	4	Y	1633	1866	1			480
						1796	9									
05	6820 X	3817	-0-	-3003	-0-	2812	3	52	4	Y	866	558	1			788
						953	9									
06	5580 X	5244	-0-	-336	-0-	3728	3	88	4	Y	1298	1477	1			609
						1428	9									
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	3699	3	202	4	Y	1058	1234	1			433
						1164	9									

WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592																
02	11875 X	1854	-0-	-10021	-0-	581	1	645	3	N	407	372	1			134
						180	4									
						448	9									
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	643	1	1118	3	N	519	173	1			480
						28	4									
						571	9									
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	622	1	2553	3	N	1675	1836	1			319
						76	4									
						1843	9									
05	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	643	1	7153	3	N	1734	1627	1			426
						13	4									
						1907	9									
06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	622	1	8991	3	N	1996	2306	1			116
						21	4									
						2196	9									
*07	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	643	1	10229	3	N	2165	2108	1			173
						8	4									
						2382	9									

WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760																
02	9464 X	6956	-0-	-2508	-0-	5467	3	27	4	N	1329	1313	1			284
						1462	9									
03	9951 X	2497	-0-	-7454	-0-	1746	3	3	4	N	680	747	1			217
						748	9									
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	7634	3	19	4	N	1900	1806	1			311
						2090	9									
05	10447 X	5924	-0-	-4523	-0-	4504	3	33	4	N	1261	1259	1			313
						1387	9									
06	10110 X	8578	-0-	-1532	-0-	6751	3	26	4	N	1637	1627	1			323
						1801	9									
07	10075 X	5964	-0-	-4111	-0-	4694	3	54	4	N	1105	1069	1			359
						1216	9									

WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068																
02	5824 X	11	-0-	-5813	-0-	1	3	10	4	N	-0-	188	1			117
03	6386 X	6370	-0-	-16	-0-	4322	3	194	4	N	1685	1197	1			605
						1854	9									
04	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	5274	3	133	4	N	2289	2664	1			230
						2518	9									
05	5177 X	590	-0-	-4587	-0-	351	3	42	4	N	179					409
						197	9									
06	6150 X	5726	-0-	-424	-0-	3418	3	2308	9	N	2098	2264	1			243
*07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	7479	3	2719	9	N	2472	2184	1			531

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
STATE PROJECTS 57-T2-47X2			WELL #:		1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	1162 1	9814 3	N	2757	3233 1		192
							164 4	3033 9					
03		21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	1286 1	16281 3	N	3307	3043 1		456
							165 4	3638 9					
04		12960 X	8970	-0-	-3990	-0-	1245 1	6055 3	N	1453	1734 1		175
							72 4	1598 9					
05		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1286 1	10330 3	N	2009	1763 1		421
							139 4	2210 9					
06		12960 X	10474	-0-	-2486	-0-	1245 1	7182 3	N	1806	1864 1		363
							60 4	1987 9					
*07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	1286 1	9265 3	N	2660	2316 1		707
							62 4	2926 9					

STATE JAMES 57-T2-42			WELL #:		1H	RRCID -> 278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461	
02		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	581 1	9325 3	N	2656	2794 1		134
							701 4	2922 9					
03		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643 1	9003 3	N	2613	2361 1		386
							558 4	2874 9					
04		16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	622 1	12127 3	N	2726	2754 1		358
							420 4	2999 9					
05		14973 X	13402	-0-	-1571	-0-	643 1	9700 3	N	2448	2327 1		479
							366 4	2693 9					
06		14490 X	7999	-0-	-6491	-0-	622 1	5700 3	N	1411	1636 1		254
							125 4	1552 9					
07		16709 X	13089	-0-	-3620	-0-	643 1	9570 3	N	2614	2524 1		344
							1 4	2875 9					

DARCY STATE 56-T3-22			WELL #:		1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.10480	- 15081	
02		12068 X	4249	-0-	-7819	-0-	581 1	2481 3	N	911	928 1		137
							185 4	1002 9					
03		9238 X	7145	-0-	-2093	-0-	643 1	4293 3	N	1769	1670 1		236
							263 4	1946 9					
04		8940 X	7196	-0-	-1744	-0-	622 1	4598 3	N	1463	1439 1		260
							367 4	1609 9					
05		9238 X	5087	-0-	-4151	-0-	643 1	3067 3	N	914	748 1		426
							372 4	1005 9					
06		6900 X	4911	-0-	-1989	-0-	622 1	3274 3	N	680	914 1		192
							267 4	748 9					
07		7440 X	6107	-0-	-1333	-0-	643 1	4366 3	N	835	705 1		322
							179 4	919 9					

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1			WELL #:		1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 9541	- 16463	
02		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20497 3	10 4	Y	143	148 1		18
							157 9						
03		18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	16015 3	123 4	Y	1823	1707 1		134
							2005 9						
04		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16457 3	16 4	Y	452	558 1		28
							497 9						
05		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	8813 3	7 4	Y	1657	1552 1		133
							1823 9						
06		26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	23384 3	41 4	Y	2734	2676 1		191
							3007 9						
*07		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	16498 3	39 4	Y	2625	2634 1		182
							2888 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004							
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	581 1 418 4	3319 3 1200 9			N	1091	1309 1				141
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	643 1 811 4	7115 3 2632 9			N	2393	2104 1				430
04	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	622 1 661 4	7188 3 2323 9			N	2112	2425 1				117
05	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	643 1 640 4	8675 3 2937 9			N	2670	2528 1				259
06	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	622 1 166 4	7358 3 2345 9			N	2132	2176 1				215
*07	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	643 1 96 4	9959 3 3113 9			N	2830	2585 1				460
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959							
02	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	23537 3 683 9	4 4	Y			621	710 1				971
03	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	25156 3 1175 9	17 4	Y			1068	878 1				1161
04	30563 X	30563	-0-	-0-	-0-	29256 3 1294 9	13 4	Y			1176	1192 1				1145
05	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	21793 3 781 9	21 4	Y			710	925 1				930
06	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	30731 3 938 9	41 4	Y			853	758 1				1025
*07	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	25278 3 922 9	51 4	Y			838	731 1				1132
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091							
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	28 3 157 9	65 4	N			143	311 1				114
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3052 3 417 9	50 4	N			379	439 1				54
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3469 3 481 9	9 4	N			437	298 1				193
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2488 3 292 9	1 4	N			265	341 1				117
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3652 3 69 9	1 4	N			63	154 1				26
*07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	3954 3 1033 9	23 4	N			939	714 1				251

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540 - 15003									
*10		10881 X	9855	-0-	-1026	-0-	7705 3 1986 9	164 4	Y	1805	1815 1	419				
*11		10530 X	5344	-0-	-5186	-0-	4457 3 807 9	80 4	Y	734	924 1	229				
12		7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6104 3 952 9	248 4	Y	865	875 1	219				
01		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	13505 3 975 9	74 4	Y	886	875 1	230				
02		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	12831 3 999 9	154 4	Y	908	874 1	264				
03		9827 X	9180	-0-	-647	-0-	7459 3 1680 9	41 4	Y	1527	1363 1	428				
04		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	10802 3 116 9	128 4	Y	105	496 1	37				
05		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	12624 3 2311 9	61 4	Y	2101	1537 1	601				
06		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	12371 3 2527 9	104 4	Y	2297	2275 1	623				
07		10881 X	10110	-0-	-771	-0-	9179 3 854 9	77 4	Y	776	984 1	415				
		STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10040 - 14389								
02		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	1080 1 67 4	7063 3 1454 9	Y	1322	1193 1	225				
03		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1185 1 71 4	8849 3 1251 9	Y	1137	1194 1	168				
04		7890 X	5321	-0-	-2569	-0-	753 1 35 4	3861 3 672 9	Y	611	595 1	184				
05		10695 X	86	-0-	-10609	-0-	48 1 1 4	18 3 19 9	Y	17	195 1	6				
06		10980 X	4	-0-	-10976	-0-	1 3	3 9	Y	3	8 1	1				
07		11346 X	1033	-0-	-10313	-0-	530 1 7 4	438 3 58 9	Y	53	7 1	47				
		STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10552 - 17963								
*11		11760 X	5464	-0-	-6296	-0-	4742 3 721 9	1 4	Y	655	662 1	21				
12		12152 X	6847	-0-	-5305	-0-	5857 3 969 9	21 4	Y	881	867 1	35				
01		11129 X	6223	-0-	-4906	-0-	5133 3 1034 9	56 4	Y	940	950 1	25				
02		9352 X	8027	-0-	-1325	-0-	6856 3 1167 9	4 4	Y	1061	1038 1	48				
03		10354 X	10337	-0-	-17	-0-	8721 3	1616 9	Y	1469	1463 1	54				
04		11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	9500 3 1700 9	2 4	Y	1545	1549 1	50				
05		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	7952 3 2673 9	2 4	Y	2430	2401 1	79				
06		9990 X	6127	-0-	-3863	-0-	3695 3 2426 9	6 4	Y	2205	2185 1	99				
07		11563 X	2132	-0-	-9431	-0-	997 3 1106 9	29 4	Y	1005	1076 1	28				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	13657	-0-	13657	13657	335 1	10869 3	2200	N	2200	2267 1		273
03	DLQ G-10	10236	-0-	10236	23893	33 4	2420 9	1728	N	1728	1685 1		316
04	DLQ G-10	10082	-0-	10082	33975	173 1	8138 3	1836	N	1836	1861 1		291
05	DLQ G-10	7500	-0-	7500	41475	24 4	1901 9	1764	N	1764	1503 1		552
06	49463 X	7988	-0-	-41475	-0-	57 1	7976 3	1156	N	1156	1476 1		232
*07	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	29 4	2020 9	1996	N	1996	2038 1		190
						18 4	5524 3						
						18 4	1940 9						
						62 1	6633 3						
						21 4	1272 9						
						137 1	8186 3						
						68 4	2196 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
*10	7068 X	6953	-0-	-115	-0-	5755 3	139 4	963	Y	963	855 1		112
*11	6840 X	6170	-0-	-670	-0-	1059 9	98 4	1037	Y	1037	1083 1		66
12	7068 X	4416	-0-	-2652	-0-	4931 3	47 4	1006	Y	1006	937 1		135
01	6975 X	2738	-0-	-4237	-0-	1141 9	145 4	810	Y	810	835 1		110
02	6300 X	4388	-0-	-1912	-0-	3262 3	136 4	905	Y	905	898 1		117
03	6386 X	2328	-0-	-4058	-0-	1107 9	98 4	646	Y	646	689 1		74
04	6180 X	4517	-0-	-1663	-0-	1702 3	46 4	1042	Y	1042	1058 1		58
05	4867 X	826	-0-	-4041	-0-	891 9	5 4	242	Y	242	245 1		55
06	4710 X	1636	-0-	-3074	-0-	3256 3	1 4	889	Y	889	819 1		125
07	4867 X	2363	-0-	-2504	-0-	996 9	806 9	733	Y	733	782 1		76
						1519 3							
						711 9							
						3325 3							
						1146 9							
						555 3							
						266 9							
						657 3							
						978 9							
						1557 3							

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #:		1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094	
02	28196 X	13918	-0-	-14278	-0-	581 1	10864 3	2129	N	2129	2005 1		378
03	32767 X	10776	-0-	-21991	-0-	131 4	2342 9	1922	N	1922	2018 1		282
04	31710 X	15496	-0-	-16214	-0-	643 1	7892 3	2611	N	2611	2665 1		228
05	32767 X	19626	-0-	-13141	-0-	127 4	2114 9	3423	N	3423	3380 1		271
06	22920 X	20763	-0-	-2157	-0-	622 1	11900 3	3493	N	3493	3412 1		352
07	16027 X	15284	-0-	-743	-0-	102 4	2872 9	2273	N	2273	2344 1		281
						643 1	15105 3						
						113 4	3765 9						
						622 1	16178 3						
						121 4	3842 9						
						643 1	11891 3						
						250 4	2500 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	314	-0-	-5650	-0-	4	132 3	Y	81			250
						89 4	89 9					
03	6603 X	4874	-0-	-1729	-0-	45 1	3342 3	Y	1234	1135 1		349
						130 4	1357 9					
04	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	66 1	9351 3	Y	2650	2615 1		384
						94 4	2915 9					
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	25 1	7003 3	Y	2009	1848 1		545
						111 4	2210 9					
06	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	66 1	8164 3	Y	1965	2238 1		272
						177 4	2162 9					
*07	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	157 1	9026 3	Y	2251	2043 1		480
						146 4	2476 9					

STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883
02	8904 X	4385	-0-	-4519	-0-	2708 3	2 4	Y	1523	1485 1		95
						1675 9						
03	9858 X	7129	-0-	-2729	-0-	4389 3	43 4	Y	2452	2432 1		115
						2697 9						
04	7740 X	7047	-0-	-693	-0-	4539 3	4 4	Y	2276	2303 1		88
						2504 9						
05	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	3914 3	191 4	Y	2894	2808 1		174
						3183 9						
06	6900 X	5827	-0-	-1073	-0-	3224 3	75 4	Y	2298	2261 1		211
						2528 9						
07	7285 X	2436	-0-	-4849	-0-	813 3	40 4	Y	1439	1538 1		112
						1583 9						

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523
02	12320 X	4363	-0-	-7957	-0-	3230 3	309 4	N	749	725 1		183
						824 9						
03	13361 X	6990	-0-	-6371	-0-	5808 3	147 4	N	941	717 1		407
						1035 9						
04	12900 X	6538	-0-	-6362	-0-	5452 3	126 4	N	873	1068 1		212
						960 9						
05	13330 X	6062	-0-	-7268	-0-	5519 3	38 4	N	459	355 1		316
						505 9						
06	6750 X	1179	-0-	-5571	-0-	1057 3	14 4	N	98	174 1		240
						108 9						
*07	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	11817 3	92 4	N	1348	1238 1		350
						1483 9						

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940
*11	12840 X	11208	-0-	-1632	-0-	7913 3	216 4	N	2799	2878 1		381
						3079 9						
12	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	9758 3	223 4	N	3540	2876 1		1045
						3894 9						
01	13268 X	6515	-0-	-6753	-0-	4262 3	306 4	N	1770	2534 1		281
						1947 9						
02	11284 X	7937	-0-	-3347	-0-	6046 3	213 4	N	1525	1429 1		377
						1678 9						
03	13268 X	12029	-0-	-1239	-0-	8910 3	207 4	N	2647	2530 1		494
						2912 9						
04	12840 X	7343	-0-	-5497	-0-	5232 3	95 4	N	1833	2142 1		185
						2016 9						
05	13268 X	12498	-0-	-770	-0-	9013 3	124 4	N	3055	2664 1		576
						3361 9						
06	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	8321 3	132 4	N	3045	3362 1		259
						3350 9						
07	12028 X	4385	-0-	-7643	-0-	1755 3	68 4	Y	2329	2306 1		282
						2562 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.11005	- 15816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	2784	3	160	4	N	1220	1440	1	266
						1342	9							
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	5496	3	271	4	N	2297	1794	1	769
						2527	9							
01	7037 X	6242	-0-	-795	-0-	4247	3	185	4	N	1645	1993	1	421
						1810	9							
02	6216 X	4879	-0-	-1337	-0-	3284	3	234	4	N	1237	1436	1	222
						1361	9							
03	8308 X	6174	-0-	-2134	-0-	3709	3	446	4	N	1835	1586	1	471
						2019	9							
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	6508	3	118	4	N	2293	2311	1	453
						2522	9							
05	8308 X	6845	-0-	-1463	-0-	4818	3	127	4	N	1727	1768	1	412
						1900	9							
06	6030 X	5616	-0-	-414	-0-	3401	3	101	4	N	1922	1921	1	413
						2114	9							
07	9455 X	2635	-0-	-6820	-0-	600	3	89	4	Y	1769	1755	1	427
						1946	9							

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 9157	- 18843		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14371	3	95	4	Y	369	429	1	57
						406	9							
03	26784 X	25559	-0-	-1225	-0-	24650	3	111	4	Y	725	634	1	148
						798	9							
04	25920 X	17886	-0-	-8034	-0-	17305	3	20	4	Y	510	568	1	90
						561	9							
05	43334 X	43334	-0-	-0-	-0-	41786	3	9	4	Y	1399	1454	1	35
						1539	9							
06	35100 X	18630	-0-	-16470	-0-	17967	3	30	4	Y	575	556	1	54
						633	9							
*07	36964 X	36964	-0-	-0-	-0-	34607	3	41	4	Y	2105	1909	1	250
						2316	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10133	- 18190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10892 X	8520	-0-	-2372	-0-	5592	3	418	4	Y	2282	2379	1	193
						2510	9							
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	9919	3	123	4	Y	2734	2584	1	343
						3007	9							
04	11670 X	7582	-0-	-4088	-0-	5295	3	80	4	Y	2006	2007	1	342
						2207	9							
05	11904 X	7625	-0-	-4279	-0-	5137	3	82	4	Y	2187	2147	1	382
						2406	9							
06	11670 X	2980	-0-	-8690	-0-	1289	3	174	4	Y	1379	1454	1	307
						1517	9							
07	12059 X	8583	-0-	-3476	-0-	6030	3	100	4	Y	2230	2307	1	230
						2453	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	12989 X	10848	-0-	-2141	-0-	9755 3 893 9	200 4	Y	812	789 1	78		
*11	12570 X	10190	-0-	-2380	-0-	9097 3 909 9	184 4	Y	826	797 1	107		
12	10974 X	9371	-0-	-1603	-0-	8758 3 420 9	193 4	Y	382	425 1	64		
01	10850 X	9253	-0-	-1597	-0-	8848 3 283 9	122 4	Y	257	290 1	31		
02	9800 X	6198	-0-	-3602	-0-	5709 3 373 9	116 4	Y	339	322 1	48		
03	10850 X	4273	-0-	-6577	-0-	3979 3 111 9	183 4	Y	101	120 1	29		
04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	9930 3	127 4	Y	-0-	29 1	-0-		
05	9362 X	8030	-0-	-1332	-0-	7837 3 119 9	74 4	Y	108	92 1	16		
06	8940 X	5766	-0-	-3174	-0-	5661 3 2 9	103 4	Y	2	18 1	-0-		
07	10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	1587 3 1308 9	103 4	Y	1189	923 1	266		

JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254			
02	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	12624 3 2625 9	25 4	N	2386	2339 1	407		
03	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	13998 3 2274 9	68 4	N	2067	1979 1	495		
04	13500 X	12564	-0-	-936	-0-	10487 3 1997 9	80 4	N	1815	1961 1	349		
05	16523 X	16389	-0-	-134	-0-	13845 3 2467 9	77 4	N	2243	2120 1	472		
06	15990 X	12762	-0-	-3228	-0-	10983 3 1681 9	98 4	N	1528	1777 1	223		
*07	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	14395 3 2598 9	97 4	N	2362	2121 1	464		

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #: 1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445			
02	14336 X	9298	-0-	-5038	-0-	5803 3 3344 9	151 4	Y	3040	3030 1	147		
03	15872 X	7077	-0-	-8795	-0-	5451 3 1593 9	33 4	Y	1448	1488 1	107		
04	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	15011 3 4133 9	54 4	Y	3757	3683 1	181		
05	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	14937 3 3442 9	63 4	Y	3129	3187 1	123		
06	10560 X	9329	-0-	-1231	-0-	6894 3 2404 9	31 4	Y	2185	2183 1	125		
07	15872 X	9897	-0-	-5975	-0-	7376 3 2494 9	27 4	Y	2267	2234 1	158		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 9958	PERF.10066 - 14878						
02	DLQ	G-10	6821	-0-	6821	6821	142 1 19 4	4844 3 1816 9	N	1651	1502 1	449		
03	DLQ	G-10	9679	-0-	9679	16500	110 1 392 4	6523 3 2654 9	N	2413	2447 1	415		
04	DLQ	G-10	10387	-0-	10387	26887	53 1 65 4	7535 3 2734 9	N	2485	2623 1	277		
05	DLQ	G-10	10260	-0-	10260	37147	25 1 166 4	7498 3 2571 9	N	2337	2232 1	382		
06	46513	X	9366	-0-	-37147	-0-	61 1 44 4	7010 3 2251 9	N	2046	2232 1	196		
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	107 1 54 4	6010 3 1868 9	N	1698	1657 1	237		
STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866						
02	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	31133 3 1748 9	94 4	Y	1589	1344 1	437		
03	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	23834 3 1225 9	116 4	Y	1114	1413 1	138		
04	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	24208 3 1505 9	12 4	Y	1368	1373 1	133		
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	11726 3 724 9	44 4	Y	658	725 1	66		
06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9323 3	547 9	Y	497	521 1	42		
*07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7788 3 102 9	8 4	Y	93	124 1	11		
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812						
02	10920	X	7582	-0-	-3338	-0-	5901 3 1671 9	10 4	N	1519	1691 1	242		
03	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	6381 3 1733 9	4 4	N	1575	1514 1	303		
04	9150	X	7929	-0-	-1221	-0-	6293 3 1632 9	4 4	N	1484	1311 1	476		
05	9455	X	8439	-0-	-1016	-0-	6726 3 1712 9	1 4	N	1556	1677 1	355		
06	8130	X	8071	-0-	-59	-0-	6470 3 1598 9	3 4	N	1453	1480 1	328		
07	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	6538 3 1626 9	7 4	N	1478	1477 1	329		
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015 - 14678						
02	11228	X	8234	-0-	-2994	-0-	7603 3 508 9	123 4	Y	462	500 1	49		
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	6933 3 846 9	10 4	Y	769	680 1	138		
04	10860	X	10413	-0-	-447	-0-	9643 3 767 9	3 4	Y	697	745 1	90		
05	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	11583 3 950 9	13 4	Y	864	853 1	101		
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10741 3 560 9	4 4	Y	509	536 1	74		
07	10757	X	9603	-0-	-1154	-0-	9279 3 306 9	18 4	Y	278	322 1	30		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	896 X	98	-0-	-798	-0-	87	3	1 4	Y	9	85
						10	9				
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1756	3	1 4	Y	1247 1135 1	197
						1372	9				
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	2346	3	7 4	Y	1024 1031 1	190
						1126	9				
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	3542	3	3 4	Y	961 1016 1	135
						1057	9				
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	4801	3	695 9	Y	632 719 1	48
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	2886	3	6 4	Y	1216 1145 1	119
						1338	9				

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1623	1	4509 3	N	2297 2355 1	334
						2527	9				
12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	2346	1	6580 3	N	3407 2977 1	764
						822	4				
01	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	3293	1	6671 3	N	3328 3825 1	267
						8	4				
02	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	2838	1	5291 3	N	2853 2695 1	425
						3138	9				
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	2013	1	5739 3	N	2660 2893 1	192
						1	4				
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	2351	1	5661 3	N	2792 2650 1	334
						3	4				
05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	3877	1	5725 3	N	3000 2856 1	478
						3300	9				
06	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076 3	N	2266 2327 1	417
						289	4				
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2037	1	1393 3	Y	2027 1971 1	473
						8	4				
						2230	9				

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

02	5404 X	573	-0-	-4831	-0-	553	3	10 4	Y	9	100
						10	9				
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	4842	3	2 4	Y	1576 1427 1	249
						1734	9				
04	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	6204	3	12 4	Y	1806 1720 1	335
						1987	9				
05	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	5053	3	2 4	Y	2016 2067 1	284
						2218	9				
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	6546	3	1 4	Y	3019 3071 1	232
						3321	9				
*07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	4414	3	10 4	Y	1474 1562 1	144
						1621	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-		18301	
*11		15150 X	14365	-0-	-785	-0-	10921 3 3208 9	236 4	N	N	2916	3029 1			367
12		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	12646 3 3818 9	200 4	N	N	3471	2936 1			902
01		15655 X	13931	-0-	-1724	-0-	10629 3 3100 9	202 4	N	N	2818	3253 1			467
02		14000 X	9941	-0-	-4059	-0-	7766 3 2028 9	147 4	N	N	1844	1806 1			505
03		15717 X	12106	-0-	-3611	-0-	9535 3 2371 9	200 4	N	N	2155	2164 1			496
04		15210 X	7851	-0-	-7359	-0-	6131 3 1574 9	146 4	N	N	1431	1563 1			364
05		15717 X	8356	-0-	-7361	-0-	6086 3 2143 9	127 4	N	N	1948	1771 1			541
06		13470 X	6841	-0-	-6629	-0-	4552 3 2154 9	135 4	N	N	1958	1939 1			560
07		12121 X	1864	-0-	-10257	-0-	627 3 1158 9	79 4	Y	N	1053	1228 1			385
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-		17502	
02		11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	9693 3 2043 9	125 4	N	N	1857	2278 1			201
03		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	2609 3 787 9	173 4	N	N	715	570 1			346
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2716 3 1656 9	92 4	N	N	1505	1493 1			358
05		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7163 3 2666 9	159 4	N	N	2424	2039 1			743
06		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5871 3 1049 9	173 4	N	N	954	1111 1			586
*07		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	8950 3 2790 9	224 4	N	N	2536	2722 1			400
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-		14717	
02		10248 X	9188	-0-	-1060	-0-	536 1 5 4	5325 3 3322 9	Y	N	3020	2900 1			194
03		10354 X	8554	-0-	-1800	-0-	215 1 1197 9	7142 3	Y	N	1088	1196 1			86
04		8790 X	8709	-0-	-81	-0-	646 1 1088 9	6975 3	Y	N	989	1031 1			44
05		10168 X	5849	-0-	-4319	-0-	859 1 10 4	4196 3 784 9	Y	N	713	717 1			40
06		9840 X	8783	-0-	-1057	-0-	989 1 2 4	6787 3 1005 9	Y	N	914	909 1			45
07		10168 X	9142	-0-	-1026	-0-	987 1 1 4	6695 3 1459 9	Y	N	1326	1254 1			117
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	-		15161	
02		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	209 1 4 4	2799 3 748 9	Y	N	680	632 1			54
03		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	468 1 10 4	4980 3 1403 9	Y	N	1275	1285 1			44
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	433 1 10 4	4141 3 1230 9	Y	N	1118	1130 1			32
05		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	625 1 7 4	6027 3 2374 9	Y	N	2158	2080 1			110
06		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	497 1 2 4	4544 3 1990 9	Y	N	1809	1830 1			89
*07		11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	903 1 3687 9	6768 3	Y	N	3352	3185 1			256

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	-		15413				
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	579 1	3671 3	Y	1254	1298	1			64
							82 4	1379 9							
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	2182 1	3348 3	Y	1956	1969	1			51
							40 4	2152 9							
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	4835 1	2199 3	Y	1722	1527	1			246
							54 4	1894 9							
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1253 1	3775 3	Y	1270	1413	1			103
							19 4	1397 9							
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	750 1	3761 3	Y	1410	1444	1			69
							12 4	1551 9							
*07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	829 1	4455 3	Y	1434	1433	1			70
							4 4	1577 9							
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	-		15810				
02	9716	X	8221	-0-	-1495	-0-	1224 1	4812 3	N	1977	1983	1			251
							10 4	2175 9							
03	10571	X	10169	-0-	-402	-0-	2146 1	5446 3	N	2276	2161	1			366
							73 4	2504 9							
04	10230	X	9434	-0-	-796	-0-	2302 1	5096 3	N	1834	1958	1			242
							19 4	2017 9							
05	10571	X	7366	-0-	-3205	-0-	3350 1	1497 3	N	2262	2132	1			372
							31 4	2488 9							
06	9840	X	8537	-0-	-1303	-0-	3020 1	3169 3	N	2110	2121	1			361
							27 4	2321 9							
07	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	3661 1	4187 3	N	1949	1939	1			371
							33 4	2144 9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	-		14626				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10016	PERF.10199	-		14733				
02	17556	X	7204	-0-	-10352	-0-	226 1	5143 3	Y	1610	1768	1			54
							64 4	1771 9							
03	19437	X	16064	-0-	-3373	-0-	429 1	13178 3	Y	2224	2179	1			99
							11 4	2446 9							
04	18810	X	9876	-0-	-8934	-0-	367 1	7300 3	Y	2002	1938	1			163
							7 4	2202 9							
05	18321	X	18317	-0-	-4	-0-	1435 1	14883 3	Y	1765	1755	1			173
							57 4	1942 9							
06	17730	X	8736	-0-	-8994	-0-	548 1	5559 3	Y	2368	2429	1			112
							24 4	2605 9							
07	16058	X	13988	-0-	-2070	-0-	775 1	10530 3	Y	2432	2423	1			121
							8 4	2675 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359																
02	10472 X	742	-0-	-9730	-0-	401 1	239 3	Y	73	105 1						68
03	6975 X	815	-0-	-6160	-0-	22 4	80 9	Y	5	71 1						2
04	6750 X	4532	-0-	-2218	-0-	179 1	572 3	Y	2	4 1						-0-
05	4836 X	4713	-0-	-123	-0-	58 4	6 9	Y	1	1 1						-0-
06	2760 X	936	-0-	-1824	-0-	313 1	4217 3	Y	-0-							-0-
*07	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	229 1	4471 3	Y	661	510 1						151

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167																
*11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	119 4	3572 9	Y	3247	3117 1						201
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	115 1	5400 3	Y	5617	5427 1						391
01	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	28 4	6179 9	Y	7481	7373 1						499
02	7084 X	6789	-0-	-295	-0-	283 1	2907 3	Y	3348	3744 1						103
03	7843 X	6029	-0-	-1814	-0-	10 4	8229 9	Y	2439	2473 1						69
04	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	492 1	2848 3	Y	2979	2892 1						156
05	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	6 4	2683 9	Y	1933	2028 1						61
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	872 1	7901 3	Y	2022	1881 1						202
07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-	10 4	3277 9	Y	2552	2560 1						194

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757																
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	617 1	3752 3	N	655	362 1						448
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	220 4	721 9	N	778	1076 1						150
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	94 1	6303 3	N	587	356 1						381
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	42 4	856 9	N	831	1042 1						170
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	734 1	4087 3	N	413	353 1						230
*07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	79 4	646 9	N	772	842 1						160

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473																
02	DLQ G-10	31296	-0-	31296	31296	1193 1	25845 3	N	3799	3813 1						431
03	DLQ G-10	35157	-0-	35157	66453	79 4	4179 9	N	4047	4005 1						473
04	DLQ G-10	21372	-0-	21372	87825	909 1	29694 3	N	2472	2267 1						678
05	DLQ G-10	34351	-0-	34351	122176	102 4	4452 9	N	4342	4469 1						551
06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	1139 1	17437 3	N	3458	3250 1						759
*07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	77 4	2719 9	N	3306	3587 1						478

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473																
02	DLQ G-10	31296	-0-	31296	31296	2117 1	27352 3	N	3306	3587 1						478
03	DLQ G-10	35157	-0-	35157	66453	106 4	4776 9	N	3306	3587 1						478
04	DLQ G-10	21372	-0-	21372	87825	2138 1	23398 3	N	3306	3587 1						478
05	DLQ G-10	34351	-0-	34351	122176	145 4	3804 9	N	3306	3587 1						478
06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	2512 1	26740 3	N	3306	3587 1						478
*07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	158 4	3637 9	N	3306	3587 1						478

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402 - 14853							
02	14252	X	13204	-0-	-1048	-0-	756 1	10107 3	Y	2127	2049	1		214
03	15779	X	13397	-0-	-2382	-0-	591 1	10401 3	Y	2180	2223	1		171
04	15270	X	12788	-0-	-2482	-0-	4235 1	6795 3	Y	1534	1513	1		192
05	14632	X	10610	-0-	-4022	-0-	1395 1	7489 3	Y	1551	1660	1		83
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1090 1	10713 3	Y	2289	2242	1		130
*07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	1117 1	11612 3	Y	2496	2421	1		205
		STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645 - 15389						
02	15540	X	10358	-0-	-5182	-0-	1580 1	6436 3	N	2126	2036	1		379
03	17205	X	14359	-0-	-2846	-0-	2522 1	9520 3	N	2105	2197	1		287
04	15690	X	14066	-0-	-1624	-0-	3029 1	8240 3	N	2541	2355	1		473
05	16213	X	12808	-0-	-3405	-0-	3107 1	7482 3	N	2015	1947	1		541
06	13890	X	10477	-0-	-3413	-0-	2488 1	6186 3	N	1632	1750	1		423
07	14539	X	13657	-0-	-882	-0-	2973 1	8467 3	N	2011	2195	1		239
		STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910 - 18479						
*11	31860	X	29229	-0-	-2631	-0-	2457 1	23347 3	Y	3111	3106	1		109
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	2685 1	30579 3	Y	3324	3030	1		403
01	29574	X	18967	-0-	-10607	-0-	1364 1	14276 3	Y	2693	2743	1		353
02	27328	X	24272	-0-	-3056	-0-	973 1	19776 3	Y	3201	3298	1		256
03	32922	X	17161	-0-	-15761	-0-	1311 1	13067 3	Y	2518	2563	1		211
04	31860	X	26117	-0-	-5743	-0-	2821 1	19450 3	Y	3491	3542	1		160
05	32922	X	23480	-0-	-9442	-0-	2452 1	17147 3	Y	3523	3317	1		366
06	26010	X	14543	-0-	-11467	-0-	1570 1	9986 3	Y	2714	2713	1		367
07	27001	X	9689	-0-	-17312	-0-	463 1	5607 3	Y	3280	3287	1		360
		STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346 - 15141						
02	8372	X	8140	-0-	-232	-0-	6205 3	297 4	Y	1489	1422	1		195
03	9300	X	5354	-0-	-3946	-0-	4129 3	123 4	Y	1002	1066	1		131
04	9000	X	6307	-0-	-2693	-0-	4838 3	132 4	Y	1215	1218	1		128
05	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	7319 3	84 4	Y	1255	1205	1		178
06	8730	X	7981	-0-	-749	-0-	6231 3	43 4	Y	1552	1450	1		280
*07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	8058 3	82 4	Y	1477	1621	1		136

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	714 1	3972 3	N	971	1085 1	281	
						46 4	1068 9					
03	DLQ G-10	7787	-0-	7787	13587	741 1	5682 3	N	1203	914 1	570	
						41 4	1323 9					
04	DLQ G-10	7514	-0-	7514	21101	662 1	5635 3	N	1088	1266 1	392	
						20 4	1197 9					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21101			N	5	168 1	229	
06	27350 X	6249	-0-	-21101	-0-	670 1	4569 3	N	904	535 1	598	
						16 4	994 9					
*07	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	765 1	7175 3	N	871	1236 1	233	
						30 4	958 9					

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1202H	RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085		
02	11928 X	10334	-0-	-1594	-0-	7642 3	236 4	Y	2233	2126 1	292
						2456 9					
03	12152 X	8636	-0-	-3516	-0-	6438 3	152 4	Y	1860	1909 1	243
						2046 9					
04	11760 X	10511	-0-	-1249	-0-	7872 3	248 4	Y	2174	2188 1	229
						2391 9					
05	12152 X	11991	-0-	-161	-0-	9537 3	101 4	Y	2139	2064 1	304
						2353 9					
06	11070 X	8992	-0-	-2078	-0-	6995 3	53 4	Y	1767	1752 1	319
						1944 9					
07	11439 X	8767	-0-	-2672	-0-	7150 3	48 4	Y	1426	1614 1	131
						1569 9					

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154		
*10	11191 X	9148	-0-	-2043	-0-	466 1	6558 3	Y	1930	1947 1	210
						1 4	2123 9				
11	10830 X	9901	-0-	-929	-0-	709 1	6909 3	Y	2054	2110 1	154
						24 4	2259 9				
12	11191 X	8552	-0-	-2639	-0-	683 1	6316 3	Y	1382	1371 1	165
						33 4	1520 9				
01	11191 X	5762	-0-	-5429	-0-	575 1	3896 3	Y	1165	1216 1	114
						9 4	1282 9				
02	9240 X	7989	-0-	-1251	-0-	674 1	5563 3	Y	1553	1526 1	141
						44 4	1708 9				
03	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	996 1	7219 3	Y	1924	1877 1	188
						6 4	2116 9				
04	9900 X	7975	-0-	-1925	-0-	652 1	4965 3	Y	2128	2092 1	224
						17 4	2341 9				
05	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	731 1	6631 3	Y	1922	1973 1	173
						71 4	2114 9				
06	9990 X	6391	-0-	-3599	-0-	442 1	4421 3	Y	1310	1350 1	133
						87 4	1441 9				
07	10323 X	8822	-0-	-1501	-0-	694 1	6869 3	Y	1124	1097 1	160
						23 4	1236 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:	1H	RRCID ->	282869	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11461	-	16309		
02		1876 X	739	-0-	-1137	-0-	375 1	113 3	Y	221	212 1				60
							8 4	243 9							
03		2015 X	1041	-0-	-974	-0-	562 1	136 3	Y	239	241 1				58
							80 4	263 9							
04		1290 X	756	-0-	-534	-0-	720 1	18 3	Y	-0-	58 1				-0-
							18 4								
05		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1316 1	20 3	Y	749	616 1				133
							17 4	824 9							
06		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1024 1	168 3	Y	789	744 1				178
							24 4	868 9							
*07		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	811 1	64 3	Y	792	785 1				185
							13 4	871 9							
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:	2H	RRCID ->	282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11529	-	16125		
02		7868 X	3425	-0-	-4443	-0-	2128 1	447 3	Y	755	917 1				204
							19 4	831 9							
03		8711 X	7780	-0-	-931	-0-	2287 1	3319 3	Y	1638	1444 1				398
							372 4	1802 9							
04		8250 X	5496	-0-	-2754	-0-	2439 1	1334 3	Y	1537	1587 1				348
							32 4	1691 9							
05		8525 X	5743	-0-	-2782	-0-	3670 1	432 3	Y	1445	1537 1				256
							51 4	1590 9							
06		7530 X	6821	-0-	-709	-0-	3855 1	1472 3	Y	1269	1239 1				286
							98 4	1396 9							
07		7781 X	6328	-0-	-1453	-0-	3150 1	1826 3	Y	1200	1206 1				280
							32 4	1320 9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10476	-	15072		
*10		11284 X	10559	-0-	-725	-0-	569 1	8155 3	Y	1666	1772 1				181
							2 4	1833 9							
11		10920 X	10503	-0-	-417	-0-	773 1	7541 3	Y	1966	1999 1				148
							26 4	2163 9							
12		11284 X	10138	-0-	-1146	-0-	836 1	7738 3	Y	1385	1368 1				165
							40 4	1524 9							
01		11284 X	6758	-0-	-4526	-0-	864 1	4976 3	Y	815	900 1				80
							21 4	897 9							
02		9800 X	7695	-0-	-2105	-0-	808 1	6100 3	Y	669	688 1				61
							51 4	736 9							
03		10850 X	8792	-0-	-2058	-0-	906 1	6639 3	Y	1129	1080 1				110
							5 4	1242 9							
04		10500 X	7001	-0-	-3499	-0-	700 1	5063 3	Y	1106	1100 1				116
							21 4	1217 9							
05		10137 X	8743	-0-	-1394	-0-	742 1	6690 3	Y	1125	1140 1				101
							73 4	1238 9							
06		8520 X	7603	-0-	-917	-0-	635 1	5400 3	Y	1068	1060 1				109
							393 4	1175 9							
07		8804 X	8802	-0-	-2	-0-	666 1	6589 3	Y	1386	1297 1				198
							22 4	1525 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	11199 - 18052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	587 1	11472 3	Y	623	841 1		194	
						78 4	685 9						
03	12183 X	11849	-0-	-334	-0-	635 1	10657 3	Y	350	463 1		81	
						172 4	385 9						
04	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	1330 1	18384 3	Y	761	669 1		173	
						280 4	837 9						
05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	2188 1	19249 3	Y	1120	1006 1		287	
						200 4	1232 9						
06	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	2982 1	17908 3	Y	525	686 1		126	
						233 4	578 9						
*07	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	2532 1	13976 3	Y	587	548 1		165	
						216 4	646 9						
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10186 - 17563	
02	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	30012 3	96 4	Y	3384	3369 1		200	
						3722 9							
03	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	33251 3	107 4	Y	3584	3541 1		243	
						3942 9							
04	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	32445 3	91 4	Y	3256	3301 1		198	
						3582 9							
05	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	31033 3	91 4	Y	2848	2836 1		210	
						3133 9							
06	33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	30170 3	85 4	Y	2772	2695 1		287	
						3049 9							
*07	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27660 3	177 4	Y	2679	2681 1		285	
						2947 9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10686 - 15468	
*10	35991 X	11780	-0-	-24211	-0-	733 1	10411 3	Y	576	549 1		63	
						2 4	634 9						
11	30870 X	15250	-0-	-15620	-0-	1354 1	13030 3	Y	746	753 1		56	
						45 4	821 9						
12	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1591 1	14737 3	Y	2604	2350 1		310	
						59 4	2864 9						
01	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2448 1	16777 3	Y	3277	3266 1		321	
						51 4	3605 9						
02	14224 X	12275	-0-	-1949	-0-	1197 1	9277 3	Y	1572	1750 1		143	
						72 4	1729 9						
03	19251 X	14512	-0-	-4739	-0-	1481 1	10825 3	Y	1997	1945 1		195	
						9 4	2197 9						
04	18630 X	11619	-0-	-7011	-0-	1191 1	8846 3	Y	1410	1457 1		148	
						31 4	1551 9						
05	22878 X	15068	-0-	-7810	-0-	1274 1	11495 3	Y	1976	1946 1		178	
						125 4	2174 9						
06	22140 X	14651	-0-	-7489	-0-	1216 1	10536 3	Y	1948	1928 1		198	
						756 4	2143 9						
*07	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1158 1	11431 3	Y	1859	1792 1		265	
						38 4	2045 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	1306	1	21392	3	Y	2406	2312	1		749
						169	4	2647	9						
03	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1580	1	20505	3	Y	3123	3152	1		720
						296	4	3435	9						
04	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1204	1	17608	3	Y	3134	3143	1		711
						250	4	3447	9						
05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	1633	1	14555	3	Y	2918	2882	1		747
						150	4	3210	9						
06	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	1924	1	11898	3	Y	3307	3262	1		792
						149	4	3638	9						
*07	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	2580	1	12931	3	Y	3121	3038	1		875
						225	4	3433	9						
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946					
02	36064 X	32201	-0-	-3863	-0-	5831	1	21956	3	N	3890	3989	1		262
						135	4	4279	9						
03	39060 X	33365	-0-	-5695	-0-	6696	1	22118	3	N	4016	3737	1		541
						133	4	4418	9						
04	37800 X	29100	-0-	-8700	-0-	6893	1	18540	3	N	3329	3561	1		309
						5	4	3662	9						
05	35650 X	26546	-0-	-9104	-0-	6859	1	16361	3	N	3021	2799	1		531
						3	4	3323	9						
06	34500 X	30365	-0-	-4135	-0-	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1		311
						2	4	4280	9						
07	35650 X	24052	-0-	-11598	-0-	3623	1	17031	3	N	3049	2949	1		411
						44	4	3354	9						
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486					
*10	15965 X	8498	-0-	-7467	-0-	1974	1	4556	3	Y	1788	1749	1		230
						1	4	1967	9						
*11	15450 X	11843	-0-	-3607	-0-	2612	1	6373	3	Y	2597	2566	1		261
						1	4	2857	9						
12	15965 X	10870	-0-	-5095	-0-	2820	1	5344	3	Y	2459	2347	1		373
						1	4	2705	9						
01	14539 X	9833	-0-	-4706	-0-	3201	1	4643	3	Y	1792	1970	1		195
						18	4	1971	9						
02	12936 X	11277	-0-	-1659	-0-	2823	1	6009	3	Y	1944	1887	1		252
						307	4	2138	9						
03	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1		366
						41	4	2397	9						
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	5530	1	9369	3	Y	1758	1868	1		256
						153	4	1934	9						
05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	6212	1	8250	3	Y	872	998	1		130
						460	4	959	9						
06	15450 X	14097	-0-	-1353	-0-	3989	1	8959	3	Y	850	848	1		132
						214	4	935	9						
*07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	4747	1	10503	3	Y	1595	1559	1		168
						49	4	1755	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: W107H		RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11034	- 15630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	10416 X	4976	-0-	-5440	-0-	1269 1 1 4	2746 3 960 9	Y	873	1021 1		112
*11	10080 X	8643	-0-	-1437	-0-	2305 1 1 4	5359 3 978 9	Y	889	912 1		89
12	10416 X	9434	-0-	-982	-0-	3617 1 1 4	4947 3 869 9	Y	790	759 1		120
01	10416 X	8553	-0-	-1863	-0-	2883 1 10 4	4763 3 897 9	Y	815	846 1		89
02	8764 X	8292	-0-	-472	-0-	2020 1 164 4	4236 3 1872 9	Y	1702	1570 1		221
03	9424 X	5463	-0-	-3961	-0-	1607 1 116 4	2110 3 1630 9	Y	1482	1454 1		249
04	9120 X	6679	-0-	-2441	-0-	1359 1 38 4	2360 3 2922 9	Y	2656	2518 1		387
05	9424 X	8145	-0-	-1279	-0-	1537 1 52 4	2817 3 3739 9	Y	3399	3279 1		507
06	8880 X	6799	-0-	-2081	-0-	976 1 57 4	1982 3 3784 9	Y	3440	3412 1		535
07	9176 X	5754	-0-	-3422	-0-	990 1 19 4	2415 3 2330 9	Y	2118	2430 1		223

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061	- 15518				
*10	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	3153 1 2 4	7471 3 2483 9	Y	2257	2203 1		290
*11	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	4322 1 2 4	9825 3 3786 9	Y	3442	3386 1		346
12	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	5347 1 2 4	9174 3 4157 9	Y	3779	3551 1		574
01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	4129 1 39 4	6791 3 2842 9	Y	2584	2877 1		281
02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	3266 1 240 4	7451 3 2608 9	Y	2371	2345 1		307
03	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	3500 1 34 4	7497 3 2413 9	Y	2194	2133 1		368
04	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	5105 1 147 4	8719 3 1804 9	Y	1640	1769 1		239
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	2946 1 102 4	6138 3 1070 9	Y	973	1067 1		145
06	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	3284 1 103 4	7773 3 1033 9	Y	939	938 1		146
*07	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	2374 1 30 4	6892 3 1383 9	Y	1257	1271 1		132

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225			PERF.10408 - 14957			
02	34300	X	3969	-0-	-30331	-0-	1387 10	1 4	2233 339	3 9	N	308	679	1		180
03	37975	X	26712	-0-	-11263	-0-	3777 32	1 4	18786 4117	3 9	N	3743	3550	1		373
04	36750	X	20097	-0-	-16653	-0-	3424 25	1 4	12948 3700	3 9	N	3364	3348	1		389
05	37975	X	25832	-0-	-12143	-0-	4309 2	1 4	17145 4376	3 9	N	3978	3901	1		466
06	25860	X	21786	-0-	-4074	-0-	4182 9	1 4	14427 3168	3 9	N	2880	2934	1		412
07	26722	X	22213	-0-	-4509	-0-	4317 3945	1 9	13951	3	N	3586	3342	1		656
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492			PERF. 9742 - 14469			
*10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	1481 1627	1 9	19998	3	Y	1479	1492	1		171
*11	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	1739 61	1 4	17933 2699	3 9	Y	2454	2373	1		252
12	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1056 2	1 4	18155 2899	3 9	Y	2635	2712	1		175
01	17143	X	16079	-0-	-1064	-0-	1296 1	1 4	12031 2751	3 9	Y	2501	2458	1		218
02	15484	X	13238	-0-	-2246	-0-	696 1	1 4	9707 2834	3 9	Y	2576	2630	1		164
03	17143	X	5557	-0-	-11586	-0-	288 991	1 9	4278	3	Y	901	895	1		170
04	16590	X	13259	-0-	-3331	-0-	416 1557	1 9	11286	3	Y	1415	1493	1		92
05	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	504 12301	1 9	18247	3	Y	11183	10345	1		930
06	47369	X	47369	-0-	-0-	-0-	784 5	1 4	28332 18248	3 9	Y	16589	16741	1		778
*07	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	691 6	1 4	23311 2595	3 9	Y	2359	3069	1		68

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	33294 X	29089	-0-	-4205	-0-	1932	1	26084	3	Y	975	1007	1		113
						1073	9								
*11	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	2360	1	24370	3	Y	2016	1922	1		207
						79	4	2218	9						
12	31155 X	30021	-0-	-1134	-0-	1561	1	27084	3	Y	1248	1372	1		83
						3	4	1373	9						
01	31155 X	24205	-0-	-6950	-0-	1862	1	21623	3	Y	652	678	1		57
						3	4	717	9						
02	28140 X	24460	-0-	-3680	-0-	1741	1	21849	3	Y	787	794	1		50
						4	4	866	9						
03	30008 X	8961	-0-	-21047	-0-	603	1	8138	3	Y	197	210	1		37
						3	4	217	9						
04	29040 X	13274	-0-	-15766	-0-	289	1	12506	3	Y	435	444	1		28
						479	9								
05	30008 X	20276	-0-	-9732	-0-	545	1	19727	3	Y	4	32	1		-0-
						4	9								
06	26220 X	22147	-0-	-4073	-0-	583	1	21126	3	Y	395	376	1		19
						3	4	435	9						
07	27094 X	19383	-0-	-7711	-0-	606	1	17331	3	Y	1310	1291	1		38
						5	4	1441	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371					
*10	31302 X	31302	-0-	-0-	-0-	1734	1	23427	3	Y	5583	5401	1		646
						6141	9								
*11	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	2127	1	22002	3	Y	3557	3838	1		365
						83	4	3913	9						
12	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	1268	1	21885	3	Y	4210	4296	1		279
						3	4	4631	9						
01	26567 X	22410	-0-	-4157	-0-	1469	1	17560	3	Y	3067	3079	1		267
						7	4	3374	9						
02	23996 X	22057	-0-	-1939	-0-	1352	1	16883	3	Y	3471	3517	1		221
						4	4	3818	9						
03	26567 X	8129	-0-	-18438	-0-	494	1	6265	3	Y	1242	1228	1		235
						4	4	1366	9						
04	25710 X	22466	-0-	-3244	-0-	432	1	18799	3	Y	2941	2985	1		191
						3235	9								
05	26567 X	8679	-0-	-17888	-0-	284	1	8378	3	Y	15	205	1		1
						17	9								
06	23640 X	15486	-0-	-8154	-0-	395	1	14572	3	Y	470	449	1		22
						2	4	517	9						
07	24428 X	16087	-0-	-8341	-0-	317	1	13599	3	Y	1971	1937	1		56
						3	4	2168	9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978					
02	44044 X	23450	-0-	-20594	-0-	2442	1	17171	3	N	3480	3527	1		321
						9	4	3828	9						
03	40672 X	36165	-0-	-4507	-0-	1984	1	28987	3	N	4721	4716	1		326
						1	4	5193	9						
04	39360 X	15499	-0-	-23861	-0-	1433	1	11825	3	N	2035	2181	1		180
						2	4	2239	9						
05	38533 X	9408	-0-	-29125	-0-	771	1	7251	3	N	999	555	1		624
						287	4	1099	9						
06	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	3363	1	26432	3	N	4589	4898	1		315
						1483	4	5048	9						
07	36177 X	35232	-0-	-945	-0-	3915	1	26809	3	N	3705	3784	1		236
						432	4	4076	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	1000	1	17456	3	N	2430	2343	1		462
						80	4	2673	9						
03	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1136	1	19168	3	N	2910	2839	1		533
						163	4	3201	9						
04	20610 X	20602	-0-	-8	-0-	1832	1	16734	3	N	1756	1966	1		323
						104	4	1932	9						
05	22909 X	19841	-0-	-3068	-0-	2621	1	14951	3	N	1997	2122	1		198
						72	4	2197	9						
06	22170 X	17378	-0-	-4792	-0-	2918	1	12112	3	N	2060	2065	1		193
						82	4	2266	9						
07	22909 X	17916	-0-	-4993	-0-	3056	1	12448	3	N	2149	2089	1		253
						48	4	2364	9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574					
*10	68944 X	63522	-0-	-5422	-0-	4162	1	48412	3	Y	9919	10116	1		376
						37	4	10911	9						
*11	66720 X	60446	-0-	-6274	-0-	4267	1	46325	3	Y	8922	9114	1		184
						40	4	9814	9						
12	59365 X	59128	-0-	-237	-0-	5340	1	44122	3	Y	8718	8499	1		403
						76	4	9590	9						
01	63643 X	52664	-0-	-10979	-0-	3313	1	41207	3	Y	7329	7379	1		353
						82	4	8062	9						
02	58870 X	58870	-0-	-0-	-0-	1233	1	37041	3	Y	18617	17452	1		1518
						117	4	20479	9						
03	63643 X	56115	-0-	-7528	-0-	1647	1	45792	3	Y	7827	8978	1		367
						66	4	8610	9						
04	77478 X	77478	-0-	-0-	-0-	1338	1	66691	3	Y	8534	8403	1		498
						62	4	9387	9						
05	65193 X	63927	-0-	-1266	-0-	1592	1	53441	3	Y	7996	7705	1		789
						98	4	8796	9						
06	63090 X	50270	-0-	-12820	-0-	1798	1	39286	3	Y	8348	8559	1		578
						3	4	9183	9						
07	68944 X	55770	-0-	-13174	-0-	1832	1	47194	3	Y	6131	6474	1		235
						6744	9								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202					
02	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	698	1	17260	3	Y	499	658	1		40
						152	4	549	9						
03	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	3048	1	23919	3	Y	2769	2179	1		630
						101	4	3046	9						
04	23400 X	20307	-0-	-3093	-0-	1450	1	17110	3	Y	1526	1943	1		213
						68	4	1679	9						
05	24180 X	13129	-0-	-11051	-0-	721	1	11855	3	Y	464	610	1		67
						43	4	510	9						
06	23400 X	13850	-0-	-9550	-0-	937	1	12452	3	Y	379	414	1		32
						44	4	417	9						
07	24180 X	12310	-0-	-11870	-0-	825	1	10980	3	Y	416	387	1		61
						47	4	458	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	42222 X	27886	-0-	-14336	-0-	1696	1	20751	3	Y	4930	5177	1		187
						16	4	5423	9						
*11	40860 X	26917	-0-	-13943	-0-	1843	1	20280	3	Y	4340	4437	1		90
						20	4	4774	9						
12	36611 X	24011	-0-	-12600	-0-	2226	1	18071	3	Y	3339	3275	1		154
						41	4	3673	9						
01	31434 X	18742	-0-	-12692	-0-	1154	1	14163	3	Y	3085	3091	1		148
						31	4	3394	9						
02	28392 X	7820	-0-	-20572	-0-	238	1	7496	3	Y	53	197	1		4
						28	4	58	9						
03	27962 X	23334	-0-	-4628	-0-	648	1	19090	3	Y	3244	3096	1		152
						28	4	3568	9						
04	41699 X	41699	-0-	-0-	-0-	791	1	38361	3	Y	2292	2310	1		134
						26	4	2521	9						
05	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	800	1	24735	3	Y	2531	2415	1		250
						35	4	2784	9						
06	22590 X	21055	-0-	-1535	-0-	706	1	17398	3	Y	2680	2744	1		186
						3	4	2948	9						
07	42222 X	29406	-0-	-12816	-0-	703	1	18022	3	Y	9710	9524	1		372
						10681	9								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890					
02	19684 X	13301	-0-	-6383	-0-	97	1	10013	3	Y	2880	2981	1		125
						23	4	3168	9						
03	19096 X	18706	-0-	-390	-0-	976	1	14022	3	Y	3361	3314	1		172
						11	4	3697	9						
04	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	1524	1	15556	3	Y	3417	3192	1		397
						32	4	3759	9						
05	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	2214	1	18473	3	Y	3265	2964	1		698
						36	4	3592	9						
06	20850 X	19123	-0-	-1727	-0-	1940	1	15085	3	Y	1877	2158	1		417
						33	4	2065	9						
*07	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	1980	1	17268	3	Y	2524	2590	1		351
						18	4	2776	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995					
02	23604 X	19720	-0-	-3884	-0-	159	1	16235	3	Y	2955	3115	1		128
						75	4	3251	9						
03	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	1532	1	24418	3	Y	3786	3720	1		194
						18	4	4165	9						
04	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	2073	1	21188	3	Y	3332	3139	1		387
						43	4	3665	9						
05	29605 X	27659	-0-	-1946	-0-	2627	1	22245	3	Y	2494	2348	1		533
						44	4	2743	9						
06	28650 X	19896	-0-	-8754	-0-	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1		378
						34	4	1870	9						
07	29605 X	25832	-0-	-3773	-0-	2350	1	21229	3	Y	2029	2125	1		282
						21	4	2232	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	31808 X	29981	-0-	-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1	67
						233	4	911	9					
03	40176 X	21	-0-	-40155	-0-	6	1	14	3	Y	1	68	1	-0-
						1	9							
04	38880 X	31302	-0-	-7578	-0-	1592	1	28100	3	Y	1367	1176	1	191
						106	4	1504	9					
05	40176 X	39999	-0-	-177	-0-	2193	1	33331	3	Y	3962	3584	1	569
						117	4	4358	9					
06	39696 X	39696	-0-	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1	403
						109	4	5204	9					
*07	38446 X	38446	-0-	-0-	-0-	2469	1	31816	3	Y	3579	3458	1	524
						224	4	3937	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834				
*10	35148 X	35148	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	Y	4208	4019	1	535
						279	4	4629	9					
*11	32460 X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2714	1	519
						165	4	2968	9					
12	33542 X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1	789
						168	4	2639	9					
01	37985 X	37985	-0-	-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1	474
						165	4	5067	9					
02	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1	710
						490	4	4288	9					
03	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1	563
						300	4	4125	9					
04	32956 X	32956	-0-	-0-	-0-	3061	1	25796	3	Y	3638	3818	1	383
						97	4	4002	9					
05	33542 X	28187	-0-	-5355	-0-	2434	1	22295	3	Y	3052	3198	1	237
						101	4	3357	9					
06	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1	343
						107	4	4115	9					
*07	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	3332	1	26674	3	Y	4253	4152	1	444
						108	4	4678	9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
02	21588 X	12942	-0-	-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1	20
						48	4	503	9					
03	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1	103
						15	4	2209	9					
04	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	1767	1	18106	3	Y	1688	1595	1	196
						37	4	1857	9					
05	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	2207	1	18554	3	Y	3490	2940	1	746
						36	4	3839	9					
06	23130 X	21052	-0-	-2078	-0-	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1	479
						35	4	2372	9					
*07	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	2229	1	19040	3	Y	2940	3010	1	409
						20	4	3234	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449			PERF.10768 - 15208				
02		17472 X	16794	-0-	-678	-0-	2138 84	1 4	10918 3654	3 9	N	3322	3611	1		299	
03		37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	3801 7	1 4	28646 5396	3 9	N	4905	4660	1		544	
04		33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	7215 5	1 4	21648 4620	3 9	N	4200	4267	1		477	
05		30445 X	30445	-0-	-0-	-0-	8525 9	1 4	18289 3622	3 9	N	3293	3195	1		575	
06		36630 X	30755	-0-	-5875	-0-	9180 10	1 4	17619 3946	3 9	N	3587	3717	1		445	
07		37851 X	22979	-0-	-14872	-0-	7895 3	1 4	12419 2662	3 9	N	2420	2464	1		401	
		STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110			PERF.10466 - 14901		
*10		32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	1358 257	1 4	25961 4775	3 9	Y	4341	4157	1		552	
*11		28200 X	11189	-0-	-17011	-0-	742 59	1 4	8736 1652	3 9	Y	1502	1765	1		289	
12		29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1826 224	1 4	23214 4027	3 9	Y	3661	2746	1		1204	
01		29140 X	27805	-0-	-1335	-0-	1754 154	1 4	21995 3902	3 9	Y	3547	4386	1		365	
02		28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	2299 332	1 4	21981 4257	3 9	Y	3870	3530	1		705	
03		31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	2207 257	1 4	24580 4649	3 9	Y	4226	4297	1		634	
04		30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	2784 88	1 4	23457 4128	3 9	Y	3753	3992	1		395	
05		29140 X	26010	-0-	-3130	-0-	2246 96	1 4	20586 3082	3 9	Y	2802	2979	1		218	
06		30930 X	30930	-0-	-0-	-0-	2928 102	1 4	24068 3832	3 9	Y	3484	3382	1		320	
*07		31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	3168 104	1 4	25551 3161	3 9	Y	2874	2894	1		300	
		MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411			PERF. 9754 - 14494		
*10		27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	22103 4476	3 9	513	4	Y	4069	3774	1		474	
*11		26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532 4035	3 9	415	4	Y	3668	3907	1		235	
12		30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035 3973	3 9	409	4	Y	3612	3361	1		486	
01		27962 X	24949	-0-	-3013	-0-	21249 3145	3 9	555	4	Y	2859	2958	1		387	
02		26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	22518 3361	3 9	607	4	Y	3055	3046	1		396	
03		30411 X	14008	-0-	-16403	-0-	12305 1337	3 9	366	4	Y	1215	1472	1		139	
04		29430 X	23026	-0-	-6404	-0-	19421 3380	3 9	225	4	Y	3073	3040	1		172	
05		30411 X	12691	-0-	-17720	-0-	10483 2186	3 9	22	4	Y	1987	1709	1		450	
06		28380 X	19650	-0-	-8730	-0-	16976 2648	3 9	26	4	Y	2407	2518	1		339	
07		29326 X	23551	-0-	-5775	-0-	21034	3	2517	9	Y	2288	2389	1		238	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10346	-	14906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		20468 X	14584	-0-	-5884	-0-	347 1	7859 3	Y	5759	5583 1		466	
							43 4	6335 9						
03		20336 X	8272	-0-	-12064	-0-	432 1	6922 3	Y	803	1086 1		183	
							35 4	883 9						
04		22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	839 1	14872 3	Y	6257	5567 1		873	
							56 4	6883 9						
05		21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	1022 1	16143 3	Y	3823	4147 1		549	
							56 4	4205 9						
06		21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1238 1	16371 3	Y	3449	3704 1		294	
							56 4	3794 9						
07		23405 X	20404	-0-	-3001	-0-	1190 1	15968 3	Y	2885	2756 1		423	
							72 4	3174 9						

SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	10571	PERF.10991	-	15500
02		17584 X	7746	-0-	-9838	-0-	2721 1	3368 3	N	1488	1512 1		275	
							20 4	1637 9						
03		19468 X	16690	-0-	-2778	-0-	1534 1	12351 3	N	2532	2393 1		414	
							20 4	2785 9						
04		19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	4277 1	11742 3	N	3134	3109 1		439	
							6 4	3447 9						
05		14911 X	5585	-0-	-9326	-0-	1541 1	3018 3	N	927	1247 1		119	
							6 4	1020 9						
06		16140 X	6054	-0-	-10086	-0-	1358 1	3530 3	N	1047	903 1		263	
							14 4	1152 9						
07		20119 X	12142	-0-	-7977	-0-	2116 1	7659 3	N	2149	1990 1		422	
							3 4	2364 9						

HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11254	-	21621
02		45718 X	45718	-0-	-0-	-0-	3084 1	33403 3	N	7728	7787 1		415	
							730 4	8501 9						
03		44796 X	44796	-0-	-0-	-0-	2842 1	34139 3	N	7054	7054 1		415	
							56 4	7759 9						
04		40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	3395 1	28956 3	N	7260	6884 1		791	
							59 4	7986 9						
05		49910 X	49910	-0-	-0-	-0-	4229 1	36497 3	N	8299	8829 1		261	
							55 4	9129 9						
06		35470 X	35470	-0-	-0-	-0-	2945 1	26195 3	N	5572	5833 1		-0-	
							201 4	6129 9						
*07		25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	2204 1	18936 3	N	3607	3078 1		529	
							399 4	3968 9						

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10872	-	18070
*11		55937 X	55937	-0-	-0-	-0-	3176 1	40415 3	Y	10373	10105 1		643	
							936 4	11410 9						
12		60388 X	44949	-0-	-15439	-0-	719 1	37311 3	Y	6101	6319 1		425	
							208 4	6711 9						
01		60388 X	36123	-0-	-24265	-0-	1823 1	31629 3	Y	2380	2646 1		159	
							53 4	2618 9						
02		54544 X	41228	-0-	-13316	-0-	1695 1	33148 3	Y	5794	5774 1		179	
							12 4	6373 9						
03		57877 X	42271	-0-	-15606	-0-	2432 1	31724 3	Y	7351	7323 1		207	
							29 4	8086 9						
04		56010 X	35799	-0-	-20211	-0-	2863 1	26162 3	Y	6137	6022 1		322	
							23 4	6751 9						
05		45632 X	24873	-0-	-20759	-0-	2695 1	18461 3	Y	3342	3559 1		105	
							41 4	3676 9						
06		44160 X	8100	-0-	-36060	-0-	1317 1	5758 3	Y	930	942 1		93	
							2 4	1023 9						
07		45632 X	15049	-0-	-30583	-0-	1832 1	7189 3	Y	5475	5152 1		416	
							5 4	6023 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	52080 X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1		53
						12	4	4870	9						
02	47040 X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1		129
						108	4	8254	9						
03	52080 X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1		90
						66	4	6475	9						
04	32940 X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1		19
						11	4	970	9						
05	43400 X	28630	-0-	-14770	-0-	1363	1	22090	3	Y	4705	4651	1		73
						1	4	5176	9						
06	52581 X	52581	-0-	-0-	-0-	2705	1	39575	3	Y	9275	9117	1		231
						98	4	10203	9						
*07	48484 X	48484	-0-	-0-	-0-	2230	1	39188	3	Y	6399	6434	1		196
						27	4	7039	9						

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070					
02	70140 X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1		351
						904	4	6951	9						
03	78430 X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1	48688	3	N	6807	6777	1		381
						575	4	7488	9						
04	75900 X	70622	-0-	-5278	-0-	2846	1	58389	3	N	8189	7885	1		685
						379	4	9008	9						
05	78430 X	67602	-0-	-10828	-0-	4183	1	55222	3	N	7233	7003	1		915
						241	4	7956	9						
06	67170 X	51110	-0-	-16060	-0-	4054	1	40922	3	N	5276	5887	1		304
						330	4	5804	9						
*07	77484 X	77484	-0-	-0-	-0-	6008	1	62583	3	N	7852	7511	1		645
						256	4	8637	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209					
02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1		420
						331	4	3561	9						
03	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	1605	1	16488	3	N	4792	4202	1		1010
						260	4	5271	9						
04	48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	4942	1	34148	3	N	8128	8726	1		412
						156	4	8941	9						
05	46982 X	46982	-0-	-0-	-0-	5091	1	32933	3	N	8077	7541	1		948
						73	4	8885	9						
06	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	4731	1	27452	3	N	6371	6600	1		719
						81	4	7008	9						
*07	37490 X	37490	-0-	-0-	-0-	4267	1	26563	3	N	5979	6142	1		556
						83	4	6577	9						

EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100					
02	37156 X	33545	-0-	-3611	-0-	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1		412
						628	4	5407	9						
03	36301 X	33970	-0-	-2331	-0-	3411	1	25096	3	N	4692	4481	1		623
						302	4	5161	9						
04	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	3566	1	24042	3	N	4767	4967	1		423
						217	4	5244	9						
05	37138 X	32498	-0-	-4640	-0-	3561	1	23733	3	N	4564	4594	1		393
						184	4	5020	9						
06	35940 X	29443	-0-	-6497	-0-	3331	1	21549	3	N	4006	3923	1		476
						156	4	4407	9						
07	37138 X	29253	-0-	-7885	-0-	2973	1	21407	3	N	4203	4415	1		264
						250	4	4623	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #:		W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		92176 X	-0-	-0-	-92176	-0-					Y	22	71	1			12
03		102052 X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	4	14	1			2
04		84180 X	-0-	-0-	-84180	-0-					Y	3	4	1			1
05		30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	40	1			27

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #:		W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286					
02		90874 X	90874	-0-	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1			811
							488	4	16107	9							
03		90675 X	83171	-0-	-7504	-0-	2971	1	66239	3	Y	12597	12821	1			587
							104	4	13857	9							
04		87750 X	82852	-0-	-4898	-0-	2233	1	64442	3	Y	14614	14838	1			363
							102	4	16075	9							
05		90675 X	70816	-0-	-19859	-0-	2004	1	56778	3	Y	10809	10509	1			663
							144	4	11890	9							
06		87750 X	66635	-0-	-21115	-0-	1995	1	53386	3	Y	9733	9810	1			586
							548	4	10706	9							
07		90675 X	68543	-0-	-22132	-0-	2022	1	58959	3	Y	6512	6616	1			482
							399	4	7163	9							

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185					
02		33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	30049	3	200	4	Y	3284	3020	1			505
							3612	9									
03		44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	39605	3	182	4	Y	4155	3813	1			847
							4571	9									
04		40500 X	34050	-0-	-6450	-0-	30706	3	30	4	Y	3013	3326	1			534
							3314	9									
05		41850 X	18912	-0-	-22938	-0-	18006	3	1	4	Y	823	1336	1			21
							905	9									
06		40500 X	33867	-0-	-6633	-0-	32755	3	66	4	Y	951	883	1			89
							1046	9									
07		41850 X	34981	-0-	-6869	-0-	32636	3	33	4	Y	2102	1942	1			249
							2312	9									

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #:		W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762					
02	DLQ	G-10	20242	-0-	20242	20242	3673	1	13555	3	N	2148	2160	1			398
							651	4	2363	9							
03	DLQ	G-10	26896	-0-	26896	47138	7906	1	14915	3	N	3201	3055	1			544
							554	4	3521	9							
04	DLQ	G-10	23519	-0-	23519	70657	4130	1	16199	3	N	2671	2848	1			367
							252	4	2938	9							
05	DLQ	G-10	25400	-0-	25400	96057	1497	1	20544	3	N	2856	2837	1			386
							217	4	3142	9							
06		120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	1877	1	19805	3	N	2641	2799	1			228
							216	4	2905	9							
*07		33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	3646	1	26370	3	N	2964	2791	1			401
							247	4	3260	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	1442	1	23311	3	Y	4127	4124	1		449
						4	4	4540	9						
11	25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	1907	1	18666	3	Y	4862	4946	1		365
						65	4	5348	9						
12	23343 X	22590	-0-	-753	-0-	1845	1	17092	3	Y	3240	3219	1		386
						89	4	3564	9						
01	23343 X	12445	-0-	-10898	-0-	1198	1	9066	3	Y	1959	2153	1		192
						26	4	2155	9						
02	21084 X	18120	-0-	-2964	-0-	1674	1	13251	3	Y	2803	2740	1		255
						112	4	3083	9						
03	23343 X	17720	-0-	-5623	-0-	1623	1	13059	3	Y	2755	2741	1		269
						7	4	3031	9						
04	22590 X	16293	-0-	-6297	-0-	1485	1	12141	3	Y	2383	2401	1		251
						46	4	2621	9						
05	22599 X	17802	-0-	-4797	-0-	1325	1	13558	3	Y	2548	2570	1		229
						116	4	2803	9						
06	19410 X	15761	-0-	-3649	-0-	1065	1	11341	3	Y	2473	2450	1		252
						635	4	2720	9						
07	20057 X	18592	-0-	-1465	-0-	1208	1	14753	3	Y	2355	2271	1		336
						40	4	2591	9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231					
02	9240 X	4870	-0-	-4370	-0-	436	1	3508	3	Y	840	901	1		96
						2	4	924	9						
03	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1		60
						6	4	641	9						
04	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	2240	1	9814	3	Y	369	392	1		37
						16	4	406	9						
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1106	1	5268	3	Y	1070	934	1		173
						11	4	1177	9						
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1539	1	5809	3	Y	1826	1578	1		421
						8	4	2009	9						
07	10571 X	10058	-0-	-513	-0-	1504	1	7462	3	Y	986	1330	1		77
						7	4	1085	9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129					
02	29036 X	23407	-0-	-5629	-0-	1698	1	17971	3	Y	3393	3802	1		387
						6	4	3732	9						
03	32147 X	30862	-0-	-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1		724
						5	4	7778	9						
04	30630 X	23921	-0-	-6709	-0-	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1		565
						8	4	6180	9						
05	31651 X	30151	-0-	-1500	-0-	3954	1	21163	3	Y	4550	4380	1		735
						29	4	5005	9						
06	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	4427	1	22345	3	Y	3056	3086	1		705
						33	4	3362	9						
*07	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	4381	1	26800	3	Y	4576	4925	1		356
						14	4	5034	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		19264 X	15159	-0-	-4105	-0-	1270	1	11736	3	Y	1938	2270	1		221
							21	4	2132	9						
03		21514 X	15589	-0-	-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1		117
							7	4	1262	9						
04		20820 X	12684	-0-	-8136	-0-	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1		129
							12	4	1408	9						
05		21514 X	18768	-0-	-2746	-0-	2715	1	13203	3	Y	2567	2281	1		415
							26	4	2824	9						
06		18060 X	12133	-0-	-5927	-0-	1487	1	8360	3	Y	2069	2007	1		477
							10	4	2276	9						
*07		20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	2931	1	14672	3	Y	2651	2922	1		206
							14	4	2916	9						
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818						
*11		54060 X	42451	-0-	-11609	-0-	2301	1	37695	3	Y	2230	2530	1		167
							2	4	2453	9						
12		55862 X	37672	-0-	-18190	-0-	3165	1	31920	3	Y	2337	2047	1		457
							16	4	2571	9						
01		55862 X	42203	-0-	-13659	-0-	1693	1	34125	3	Y	5723	5917	1		263
							90	4	6295	9						
02		50456 X	32730	-0-	-17726	-0-	2466	1	23035	3	Y	5956	5803	1		416
							677	4	6552	9						
03		49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1		591
							59	4	7046	9						
04		44631 X	44631	-0-	-0-	-0-	2924	1	35625	3	Y	5506	5556	1		541
							25	4	6057	9						
05		42191 X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1		462
							6	4	5171	9						
06		48210 X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1		293
							22	4	4748	9						
07		49817 X	33344	-0-	-16473	-0-	3255	1	27026	3	Y	2760	2842	1		211
							27	4	3036	9						
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256						
02	DLQ	G-10	43478	-0-	43478	43478	3674	1	34507	3	N	4718	4159	1		811
							107	4	5190	9						
03	DLQ	G-10	44339	-0-	44339	87817	5392	1	34468	3	N	3981	4342	1		450
							100	4	4379	9						
04	DLQ	G-10	45281	-0-	45281	133098	5929	1	34478	3	N	4294	4085	1		659
							151	4	4723	9						
05	DLQ	G-10	38993	-0-	38993	172091	4778	1	29945	3	N	3775	3716	1		718
							117	4	4153	9						
06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	-0-	5711	1	30689	3	N	4178	4441	1		455
							100	4	4596	9						
*07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	-0-	7171	1	35409	3	N	4276	4237	1		494
							131	4	4704	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	7159	1	34646	3	Y	1152	765	1	670	
						2384	4	1267	9						
*11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-	3408	1	23175	3	Y	325	839	1	156	
						478	4	358	9						
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1	8399	3	Y	820	609	1	367	
						298	4	902	9						
01	39029 X	3520	-0-	-35509	-0-	2677	1	372	3	Y	158	220	1	305	
						297	4	174	9						
02	35252 X	3070	-0-	-32182	-0-	2780	1	82	3	Y	50			355	
						153	4	55	9						
03	39029 X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1	1761	3	Y	156	441	1	70	
						385	4	172	9						
04	27420 X	12046	-0-	-15374	-0-	7927	1	2755	3	Y	1051	655	1	466	
						208	4	1156	9						
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-	815	1	216	3	Y	137			603	
06	9330 X	1394	-0-	-7936	-0-	92	4	271	9	Y	246	223	1	626	
07	12462 X	10156	-0-	-2306	-0-	1602	1	7237	3	Y	956	1388	1	194	
						265	4	1052	9						

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

*11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1	84901	3	Y	13258	12977	1	995
						4	4	14584	9					
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1	69968	3	Y	9994	9034	1	1955
						36	4	10993	9					
01	88040 X	75627	-0-	-12413	-0-	3625	1	63599	3	Y	7404	9018	1	341
						259	4	8144	9					
02	79520 X	46645	-0-	-32875	-0-	3553	1	36830	3	Y	5572	5523	1	390
						133	4	6129	9					
03	88040 X	85792	-0-	-2248	-0-	5022	1	72777	3	Y	7138	6869	1	659
						141	4	7852	9					
04	85200 X	80579	-0-	-4621	-0-	5198	1	68544	3	Y	6181	6233	1	607
						38	4	6799	9					
05	90990 X	90990	-0-	-0-	-0-	6113	1	76333	3	Y	7754	7599	1	762
						15	4	8529	9					
06	83010 X	72135	-0-	-10875	-0-	4906	1	59984	3	Y	6537	6856	1	443
						54	4	7191	9					
07	85777 X	68698	-0-	-17079	-0-	4991	1	56296	3	Y	6683	6614	1	512
						60	4	7351	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

02	DLQ G-10	70805	-0-	70805	70805	2758	1	59587	3	N	7504	6621	1	1227
						206	4	8254	9					
03	DLQ G-10	61128	-0-	61128	131933	3324	1	51044	3	N	6000	6367	1	860
						160	4	6600	9					
04	DLQ G-10	66554	-0-	66554	198487	2922	1	55998	3	N	6740	6573	1	1027
						220	4	7414	9					
05	DLQ G-10	27784	-0-	27784	226271	2266	1	22094	3	N	2660	3363	1	324
						498	4	2926	9					
06	300365 X	74094	-0-	-226271	-0-	3689	1	61544	3	N	7780	7426	1	678
						303	4	8558	9					
*07	74107 X	74107	-0-	-0-	-0-	5621	1	60562	3	N	6908	6918	1	668
						325	4	7599	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*11		101400 X	82270	-0-	-19130	-0-	4980 1	61312 3		N	14062	14032 1			672
							510 4	15468 9							
12		104780 X	68980	-0-	-35800	-0-	1587 1	53733 3		N	11845	11968 1			549
							630 4	13030 9							
01		103726 X	70058	-0-	-33668	-0-	699 1	53647 3		N	12800	13266 1			83
							1632 4	14080 9							
02		93688 X	49869	-0-	-43819	-0-	338 1	34872 3		N	12145	11754 1			474
							1299 4	13360 9							
03		101432 X	85455	-0-	-15977	-0-	2183 1	66024 3		N	15478	15550 1			402
							222 4	17026 9							
04		82260 X	77508	-0-	-4752	-0-	4431 1	58740 3		N	12925	13057 1			270
							119 4	14218 9							
05		70060 X	68320	-0-	-1740	-0-	3327 1	53070 3		N	10439	10431 1			278
							440 4	11483 9							
06		82710 X	51557	-0-	-31153	-0-	1627 1	39538 3		N	7609	7787 1			100
							2022 4	8370 9							
07		85467 X	69241	-0-	-16226	-0-	2999 1	54233 3		N	10166	9545 1			721
							826 4	11183 9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315					
02		20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	9112 1	9298 3		Y	2205	1994 1			591
							29 4	2426 9							
03		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	4033 1	9505 3		Y	1957	1890 1			658
							27 4	2153 9							
04		23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	5314 1	14631 3		Y	3186	3501 1			343
							9 4	3505 9							
05		23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	4830 1	15139 3		Y	2829	2868 1			304
							9 4	3112 9							
06		20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	4703 1	13469 3		Y	2009	1974 1			339
							42 4	2210 9							
*07		23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	5471 1	15610 3		Y	2236	2259 1			316
							35 4	2460 9							

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789					
*10		39339 X	2468	-0-	-36871	-0-	539 1	1440 3		Y	29	152 1			17
							457 4	32 9							
*11		38070 X	3918	-0-	-34152	-0-	703 1	3095 3		Y	2	18 1			1
							118 4	2 9							
12		20367 X	116	-0-	-20251	-0-	71 1	8 3		Y	21	13 1			9
							14 4	23 9							
01		9238 X	319	-0-	-8919	-0-	225 1	10 3		Y	1	6 1			4
							83 4	1 9							
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				Y	50				54
03		4061 X	1297	-0-	-2764	-0-	848 1	357 3		Y	27	69 1			12
							62 4	30 9							
04		3930 X	1229	-0-	-2701	-0-	1072 1	108 3		Y	9	17 1			4
							39 4	10 9							
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	136				140
06		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1195 1	287 3		Y	3	52 1			91
							90 4	3 9							
*07		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1475 1	5711 3		Y	773	707 1			157
							321 4	850 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	39456 X	39456	-0-	-0-	-0-	24267	3	153	4	Y	13669	13246	1		849
						15036	9								
03	39137 X	39137	-0-	-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1		580
						13641	9								
04	41520 X	41520	-0-	-0-	-0-	27411	3	16	4	Y	12812	12897	1		495
						14093	9								
05	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	24608	3	218	4	Y	9985	9879	1		601
						10984	9								
06	32001 X	32001	-0-	-0-	-0-	20367	3	430	4	Y	10185	9850	1		936
						11204	9								
07	26443 X	19550	-0-	-6893	-0-	7564	3	293	4	Y	10630	10737	1		829
						11693	9								
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898					
*10	21111 X	9236	-0-	-11875	-0-	1183	1	6706	3	Y	717	381	1		417
						558	4	789	9						
*11	20430 X	9436	-0-	-10994	-0-	1402	1	6993	3	Y	790	828	1		379
						172	4	869	9						
12	10385 X	2008	-0-	-8377	-0-	953	1	403	3	Y	552	684	1		247
						45	4	607	9						
01	10385 X	2492	-0-	-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1		244
						360	4	160	9						
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50				294
03	9765 X	1423	-0-	-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1		539
						5	4	1317	9						
04	9450 X	505	-0-	-8945	-0-	241	1	34	3	Y	202	651	1		90
						8	4	222	9						
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	136				226
06	2400 X	842	-0-	-1558	-0-	543	1	105	3	Y	113	84	1		255
						70	4	124	9						
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	506	1	2316	3	Y	540	685	1		110
						84	4	594	9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472					
02	14644 X	3543	-0-	-11101	-0-	920	1	1082	3	Y	1391	1430	1		373
						11	4	1530	9						
03	16213 X	3819	-0-	-12394	-0-	1077	1	1831	3	Y	809	910	1		272
						21	4	890	9						
04	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	4480	1	14034	3	Y	4334	4139	1		467
						4	4	4767	9						
05	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	5224	1	16401	3	Y	3674	3746	1		395
						10	4	4041	9						
06	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	3910	1	11772	3	Y	3586	3375	1		606
						60	4	3945	9						
07	24056 X	23370	-0-	-686	-0-	4650	1	14272	3	Y	4019	4057	1		568
						27	4	4421	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	41346 3	16 4	Y	10686	10725	1			345
						11755 9								
12	50902 X	46194	-0-	-4708	-0-	36180 3	70 4	Y	9040	9025	1			360
						9944 9								
01	53307 X	53307	-0-	-0-	-0-	40640 3	368 4	Y	11181	11243	1			298
						12299 9								
02	50764 X	50764	-0-	-0-	-0-	39413 3	154 4	Y	10179	10017	1			460
						11197 9								
03	58622 X	58622	-0-	-0-	-0-	45819 3	12803 9	Y	11639	11672	1			427
04	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	50060 3	13 4	Y	11107	11177	1			357
						12218 9								
05	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	43085 3	6 4	Y	8578	8657	1			278
						9436 9								
06	52560 X	52560	-0-	-0-	-0-	43600 3	70 4	Y	8082	7999	1			361
						8890 9								
07	50902 X	14125	-0-	-36777	-0-	7859 3	153 4	Y	5557	5763	1			155
						6113 9								

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694				
02	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	2934 1	31718 3	Y	3066	3202	1			197
						8 4	3373 9							
03	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	1487 1	49565 3	Y	5459	5223	1			433
						6005 9								
04	58952 X	58952	-0-	-0-	-0-	4540 1	48083 3	Y	5754	5930	1			257
						6329 9								
05	37286 X	37286	-0-	-0-	-0-	3828 1	29561 3	Y	3527	3585	1			199
						17 4	3880 9							
06	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	4113 1	32043 3	Y	3741	3756	1			184
						6 4	4115 9							
*07	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	5010 1	34715 3	Y	3625	3490	1			319
						5 4	3988 9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044				
*11	55781 X	55781	-0-	-0-	-0-	4248 1	42583 3	Y	8023	7959	1			280
						125 4	8825 9							
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	2420 1	26265 3	Y	8387	7650	1			1017
						2 4	9226 9							
01	54994 X	9512	-0-	-45482	-0-	374 1	6284 3	Y	2528	3214	1			331
						73 4	2781 9							
02	52136 X	39291	-0-	-12845	-0-	1295 1	28178 3	Y	8923	8540	1			714
						3 4	9815 9							
03	57722 X	33600	-0-	-24122	-0-	1993 1	25120 3	Y	5895	6114	1			495
						2 4	6485 9							
04	55860 X	36504	-0-	-19356	-0-	3111 1	24968 3	Y	7652	7796	1			351
						8 4	8417 9							
05	43493 X	27506	-0-	-15987	-0-	2046 1	19302 3	Y	5593	5362	1			582
						6 4	6152 9							
06	42090 X	21671	-0-	-20419	-0-	1765 1	15628 3	Y	3885	3942	1			525
						4 4	4274 9							
07	43493 X	12865	-0-	-30628	-0-	617 1	6961 3	Y	4797	4795	1			527
						10 4	5277 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251						
02	69972 X	18373	-0-	-51599	-0-	14640 3729	3 9	4	4	N	3390	3871	1			182
03	77469 X	48418	-0-	-29051	-0-	38894 9521	3 9	3	4	N	8655	8675	1			162
04	68130 X	58648	-0-	-9482	-0-	47293 11341	3 9	14	4	N	10310	9802	1			670
05	67952 X	56685	-0-	-11267	-0-	46759 9925	3 9	1	4	N	9023	9221	1			472
06	55260 X	47608	-0-	-7652	-0-	38844 8757	3 9	7	4	N	7961	7963	1			470
07	60605 X	51569	-0-	-9036	-0-	42831 8736	3 9	2	4	N	7942	8037	1			375
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506						
02	21084 X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-					432
03	22878 X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432
04	22140 X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1			288
05	21483 X	204	-0-	-21279	-0-	19 83	3 9	102	4	Y	75	135	1			228
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					228
07	1333 X	100	-0-	-1233	-0-	7 9	3 9	84	4	Y	8					236
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586						
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					125
03	6138 X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125
04	5940 X	1478	-0-	-4462	-0-	760 9	3 9	709	4	Y	8	42	1			91
05	3658 X	637	-0-	-3021	-0-	288 138	3 9	211	4	Y	125	43	1			173
06	900 X	406	-0-	-494	-0-	264	3	142	4	Y	-0-					173
07	1519 X	243	-0-	-1276	-0-	131 9	3 9	103	4	Y	8					181
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880						
02	53004 X	51955	-0-	-1049	-0-	43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1			296
03	68262 X	35867	-0-	-32395	-0-	30392 5473	3 9	2	4	Y	4975	4802	1			469
04	66060 X	54435	-0-	-11625	-0-	45655 8732	3 9	48	4	Y	7938	8162	1			245
05	68262 X	37971	-0-	-30291	-0-	31897 5958	3 9	116	4	Y	5416	5376	1			285
06	62790 X	49885	-0-	-12905	-0-	42143 7702	3 9	40	4	Y	7002	6727	1			560
07	57536 X	16	-0-	-57520	-0-	7 8	3 9	1	4	Y	7	566	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	60648 X	53882	-0-	-6766	-0-	43386 3	10496 9	Y	9542	9616 1	390	
03	56885 X	45684	-0-	-11201	-0-	37456 3	2 4	Y	7478	7163 1	705	
04	61820 X	61820	-0-	-0-	-0-	8226 9	65 4	Y	10596	10973 1	328	
05	60264 X	41929	-0-	-18335	-0-	50099 3	129 4	Y	7658	7583 1	403	
06	58320 X	8033	-0-	-50287	-0-	11656 9	8424 9	Y	1888	2140 1	151	
07	63891 X	27075	-0-	-36816	-0-	33376 3	5945 3	Y	5725	5201 1	675	
						2077 9	20728 3	Y				
						6298 9						

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879		
*11	23370 X	18588	-0-	-4782	-0-	1761 1	10865 3	Y	5092	5075 1	365	
12	24149 X	18239	-0-	-5910	-0-	361 4	5601 9	Y	4431	4305 1	491	
01	24149 X	19110	-0-	-5039	-0-	1199 1	11864 3	Y	4336	4489 1	338	
02	19964 X	12947	-0-	-7017	-0-	302 4	4874 9	Y	3472	3227 1	583	
03	22103 X	15918	-0-	-6185	-0-	1699 1	12588 3	Y	3661	4010 1	234	
04	21390 X	20550	-0-	-840	-0-	53 4	4770 9	Y	4694	4757 1	171	
05	19096 X	3233	-0-	-15863	-0-	1473 1	10275 3	Y	678	775 1	74	
06	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	143 4	4027 9	Y	5739	5415 1	398	
07	21235 X	10017	-0-	-11218	-0-	3233 1	12104 3	Y	3497	3591 1	304	
						50 4	5163 9	Y				
						644 1	1819 3	Y				
						24 4	746 9	Y				
						2590 1	12645 3	Y				
						15 4	6313 9	Y				
						2483 1	3655 3	Y				
						32 4	3847 9	Y				

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041		
02	96404 X	30728	-0-	-65676	-0-	25968 3	208 4	N	4138	3952 1	616	
03	106733 X	89996	-0-	-16737	-0-	4552 9	95 4	N	15569	15362 1	823	
04	103290 X	45053	-0-	-58237	-0-	72775 3	435 4	N	7325	7824 1	324	
05	96007 X	45523	-0-	-50484	-0-	17126 9	8058 9	N	7601	7419 1	506	
06	87090 X	39908	-0-	-47182	-0-	36560 3	463 4	N	6944	7039 1	411	
07	89993 X	4846	-0-	-85147	-0-	8361 9	1684 4	N	1081	1236 1	256	
						36699 3	151 4	N				
						8361 9						
						30586 3						
						7638 9						
						3506 3						
						1189 9						

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958		
02	59164 X	42202	-0-	-16962	-0-	2099 1	35489 3	Y	4191	4079 1	422	
03	65503 X	49560	-0-	-15943	-0-	4 4	4610 9	Y	4549	4614 1	357	
04	52230 X	4616	-0-	-47614	-0-	2347 1	42180 3	Y	518	810 1	65	
05	53971 X	49266	-0-	-4705	-0-	29 4	5004 9	Y	3985	3836 1	214	
06	53367 X	53367	-0-	-0-	-0-	697 1	3345 3	Y	3937	3927 1	224	
*07	56971 X	56971	-0-	-0-	-0-	4 4	570 9	Y	3839	3748 1	315	
						4214 1	40571 3	Y				
						97 4	4384 9	Y				
						4567 1	44463 3	Y				
						6 4	4331 9	Y				
						4589 1	48109 3	Y				
						50 4	4223 9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940						
02		80808 X	28287	-0-	-52521	-0-	21269 3 6778 9	240 4		Y	6162	6461 1				297
03		89466 X	58348	-0-	-31118	-0-	45291 3 12752 9	305 4		Y	11593	11037 1				853
04		78720 X	68707	-0-	-10013	-0-	52981 3 15544 9	182 4		Y	14131	14303 1				681
05		81344 X	67782	-0-	-13562	-0-	53124 3 14309 9	349 4		Y	13008	13177 1				512
06		56460 X	56418	-0-	-42	-0-	44258 3 11975 9	185 4		Y	10886	10776 1				622
07		70990 X	56040	-0-	-14950	-0-	44981 3 10930 9	129 4		Y	9936	9865 1				693
		STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821				
02		64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	1307 1 353 4	58316 3		Y	4424	4765 1				149
03		62703 X	62703	-0-	-0-	-0-	1549 1 53 4	55001 3		Y	5545	5446 1				248
04		63056 X	63056	-0-	-0-	-0-	2722 1 77 4	54626 3		Y	5119	4950 1				417
05		67115 X	43720	-0-	-23395	-0-	2497 1 138 4	36353 3		Y	4302	4297 1				422
06		64950 X	54305	-0-	-10645	-0-	4492 1 62 4	46212 3		Y	3217	3487 1				152
07		67115 X	64508	-0-	-2607	-0-	4116 1 45 4	56012 3		Y	3941	3897 1				196
		STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986				
*10		64170 X	35522	-0-	-28648	-0-	32138 3	3384 9		Y	3076	3045 1				354
*11		62100 X	40853	-0-	-21247	-0-	37116 3 3733 9	4 4		Y	3394	3438 1				310
12		48546 X	33700	-0-	-14846	-0-	30541 3	3159 9		Y	2872	2826 1				356
01		48546 X	32797	-0-	-15749	-0-	29969 3	2828 9		Y	2571	2628 1				299
02		40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	37650 3	3090 9		Y	2809	2841 1				267
03		47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	43689 3 3663 9	1 4		Y	3330	3291 1				306
04		40860 X	33055	-0-	-7805	-0-	31804 3 1241 9	10 4		Y	1128	1256 1				178
05		45105 X	27112	-0-	-17993	-0-	25259 3 1852 9	1 4		Y	1684	1499 1				363
06		45840 X	25280	-0-	-20560	-0-	23408 3 1841 9	31 4		Y	1674	1766 1				271
07		47368 X	28777	-0-	-18591	-0-	26595 3 2171 9	11 4		Y	1974	1885 1				360
		STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		55608 X	39389	-0-	-16219	-0-	35749 3 3057 9	583 4	4	Y	2779	2836 1				295
03		61566 X	48049	-0-	-13517	-0-	45492 3 2550 9	7 4	4	Y	2318	2196 1				417
04		48330 X	46264	-0-	-2066	-0-	44018 3 2234 9	12 4	4	Y	2031	2185 1				263
05		52285 X	52285	-0-	-0-	-0-	49616 3 2613 9	56 4	4	Y	2375	2361 1				277
06		50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	47540 3 2444 9	20 4	4	Y	2222	2176 1				323
07		48050 X	44499	-0-	-3551	-0-	42307 3 2110 9	82 4	4	Y	1918	2035 1				206
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557						
02		50008 X	42873	-0-	-7135	-0-	1152 1 142 4	37980 3	3	Y	3272	3257 1				197
03		55366 X	48670	-0-	-6696	-0-	749 1 146 4	43703 3	3	Y	3702	3549 1				350
04		53326 X	53326	-0-	-0-	-0-	344 1 181 4	49272 3	3	Y	3208	3221 1				337
05		57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	181 1 180 4	52585 3	3	Y	3804	3994 1				147
06		48090 X	22784	-0-	-25306	-0-	263 1 82 4	20296 3	3	Y	1948	1856 1				239
07		55118 X	41293	-0-	-13825	-0-	639 1 214 4	37376 3	3	Y	2785	2895 1				129
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709				
02	109875 X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1	408
						567	4	8098	9					
03	87885 X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1	217
						101	4	5114	9					
04	124287 X	124287	-0-	-0-	-0-	3839	1	111359	3	Y	8096	8112	1	201
						183	4	8906	9					
05	87885 X	83875	-0-	-4010	-0-	2656	1	74376	3	Y	6015	5847	1	369
						226	4	6617	9					
06	85050 X	72355	-0-	-12695	-0-	2257	1	65754	3	Y	3503	3661	1	211
						491	4	3853	9					
*07	115704 X	115704	-0-	-0-	-0-	3531	1	102178	3	Y	8524	8104	1	631
						619	4	9376	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID ->	290308	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10033 - 16990				
02	65660 X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0	41
						59	4	2071	9					
03	70060 X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0	18
						36	4	1673	9					
04	50461 X	50461	-0-	-0-	-0-	328	1	46921	3	Y	2770	2748	0	40
						165	4	3047	9					
05	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	179	1	52172	3	Y	3121	3128	0	33
						166	4	3433	9					
06	39570 X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	0	35
						76	4	5667	9					
07	52142 X	20674	-0-	-31468	-0-	275	1	17677	3	Y	2424	2430	0	29
						56	4	2666	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	45668 X	36973	-0-	-8695	-0-		1021	1	33264	3	Y	2353	2359	0	51
							100	4	2588	9					
03	48515 X	43336	-0-	-5179	-0-		696	1	39280	3	Y	2956	2971	0	36
							108	4	3252	9					
04	45510 X	36982	-0-	-8528	-0-		250	1	35598	3	Y	918	941	0	13
							124	4	1010	9					
05	45043 X	37885	-0-	-7158	-0-		124	1	36042	3	Y	1458	1455	0	16
							115	4	1604	9					
06	41970 X	21389	-0-	-20581	-0-		97	1	20903	3	Y	307	321	0	2
							51	4	338	9					
07	43338 X	28096	-0-	-15242	-0-		414	1	26422	3	Y	1071	1060	0	13
							82	4	1178	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180						
02	65716 X	28714	-0-	-37002	-0-		901	1	25365	3	Y	2175	2168	0	47
							55	4	2393	9					
03	60977 X	58794	-0-	-2183	-0-		965	1	54144	3	Y	3212	3220	0	39
							152	4	3533	9					
04	59010 X	50239	-0-	-8771	-0-		347	1	49312	3	Y	371	405	0	5
							172	4	408	9					
05	60977 X	58653	-0-	-2324	-0-		166	1	48420	3	Y	9011	8920	0	96
							155	4	9912	9					
06	56910 X	27675	-0-	-29235	-0-		120	1	26675	3	Y	742	833	0	5
							64	4	816	9					
07	58807 X	23910	-0-	-34897	-0-		326	1	21121	3	Y	2178	2157	0	26
							67	4	2396	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339						
02	55132 X	46181	-0-	-8951	-0-		1232	1	40076	3	Y	4320	4330	0	94
							121	4	4752	9					
03	61039 X	49652	-0-	-11387	-0-		772	1	43843	3	Y	4468	4508	0	54
							122	4	4915	9					
04	49380 X	47683	-0-	-1697	-0-		304	1	43201	3	Y	3663	3664	0	53
							149	4	4029	9					
05	53661 X	37314	-0-	-16347	-0-		119	1	31702	3	Y	4889	4890	0	52
							115	4	5378	9					
06	51930 X	2426	-0-	-49504	-0-		18	1	1623	3	Y	709	756	0	5
							5	4	780	9					
07	51119 X	20481	-0-	-30638	-0-		261	1	16667	3	Y	3183	3150	0	38
							52	4	3501	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224						
02	46648 X	40645	-0-	-6003	-0-		1114	1	36395	3	Y	2752	2745	0	60
							109	4	3027	9					
03	50437 X	43204	-0-	-7233	-0-		707	1	40179	3	Y	2006	2042	0	24
							111	4	2207	9					
04	47160 X	40858	-0-	-6302	-0-		278	1	39459	3	Y	895	906	0	13
							136	4	985	9					
05	45508 X	42158	-0-	-3350	-0-		137	1	39955	3	Y	1764	1758	0	19
							126	4	1940	9					
06	43830 X	24507	-0-	-19323	-0-		112	1	24062	3	Y	248	265	0	2
							60	4	273	9					
07	45012 X	16499	-0-	-28513	-0-		236	1	14961	3	Y	1139	1127	0	14
							49	4	1253	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	22349	3	606	4	N	5823	5830	1		1213
						6405	9								
03	26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	20205	3	4	4	N	5463	5373	1		1303
						6009	9								
04	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	20627	3	5976	4	N	5433	5700	1		1036
05	30752 X	22255	-0-	-8497	-0-	16996	3	114	4	N	4677	4784	1		929
						5145	9								
06	29760 X	19716	-0-	-10044	-0-	14991	3	98	4	N	4206	4059	1		1076
						4627	9								
07	30752 X	18982	-0-	-11770	-0-	14609	3	80	4	N	3903	4085	1		894
						4293	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

02	45808 X	41600	-0-	-4208	-0-	1130	1	36583	3	Y	3435	3423	0		75
						108	4	3779	9						
03	50499 X	19320	-0-	-31179	-0-	369	1	17596	3	Y	1178	1239	0		14
						59	4	1296	9						
04	48870 X	24857	-0-	-24013	-0-	152	1	23583	3	Y	942	942	0		14
						86	4	1036	9						
05	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	160	1	46522	3	Y	13330	13202	0		142
						148	4	14663	9						
06	45780 X	44694	-0-	-1086	-0-	337	1	39599	3	Y	4216	4329	0		29
						120	4	4638	9						
07	46066 X	44847	-0-	-1219	-0-	668	1	39368	3	Y	4250	4228	0		51
						136	4	4675	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

02	60872 X	56078	-0-	-4794	-0-	1516	1	49639	3	Y	4339	4300	0		94
						150	4	4773	9						
03	67270 X	58783	-0-	-8487	-0-	961	1	54006	3	Y	3334	3388	0		40
						149	4	3667	9						
04	65100 X	51193	-0-	-13907	-0-	338	1	48111	3	Y	2343	2349	0		34
						167	4	2577	9						
05	62093 X	53242	-0-	-8851	-0-	167	1	48495	3	Y	4024	4015	0		43
						154	4	4426	9						
06	60090 X	28326	-0-	-31764	-0-	126	1	27363	3	Y	700	738	0		5
						67	4	770	9						
07	62093 X	29554	-0-	-32539	-0-	416	1	27011	3	Y	1857	1840	0		22
						84	4	2043	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

02	59304 X	48203	-0-	-11101	-0-	1213	1	39418	3	Y	6775	6737	0		147
						119	4	7453	9						
03	65658 X	57598	-0-	-8060	-0-	816	1	46245	3	Y	9464	9497	0		114
						127	4	10410	9						
04	55350 X	48357	-0-	-6993	-0-	300	1	42707	3	Y	4728	4774	0		68
						149	4	5201	9						
05	53382 X	53184	-0-	-198	-0-	154	1	44915	3	Y	7248	7239	0		77
						142	4	7973	9						
06	55740 X	28018	-0-	-27722	-0-	116	1	25867	3	Y	1793	1858	0		12
						63	4	1972	9						
07	57598 X	25707	-0-	-31891	-0-	339	1	21582	3	Y	3381	3352	0		41
						67	4	3719	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459						
02	65380 X	37350	-0-	-28030	-0-	1101	1	35549	3	Y	539	587	0			12
03	63860 X	47735	-0-	-16125	-0-	107	4	593	9							
04	57960 X	45829	-0-	-12131	-0-	765	1	42518	3	Y	3940	3904	0			48
05	52297 X	28028	-0-	-24269	-0-	118	4	4334	9							
06	46200 X	40642	-0-	-5558	-0-	295	1	41686	3	Y	3367	3366	0			49
*07	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	144	4	3704	9							
						86	1	23009	3	Y	4406	4408	0			47
						86	4	4847	9							
						395	1	37171	3	Y	2681	2710	0			18
						127	4	2949	9							
						891	1	52110	3	Y	6993	6927	0			84
						179	4	7692	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10682 - 14954						
02	51688 X	48337	-0-	-3351	-0-	1334	1	43397	3	Y	3159	3159	0			69
03	57226 X	50713	-0-	-6513	-0-	131	4	3475	9							
04	53010 X	47846	-0-	-5164	-0-	839	1	47132	3	Y	2374	2414	0			29
05	53506 X	48308	-0-	-5198	-0-	131	4	2611	9							
06	51780 X	43519	-0-	-8261	-0-	319	1	45359	3	Y	1828	1831	0			26
07	53506 X	50222	-0-	-3284	-0-	157	4	2011	9							
						154	1	45058	3	Y	2686	2683	0			29
						141	4	2955	9							
						349	1	41435	3	Y	1466	1485	0			10
						122	4	1613	9							
						804	1	47051	3	Y	2005	1991	0			24
						161	4	2206	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9885 - 17660						
02	50036 X	44381	-0-	-5655	-0-	1127	1	36720	3	Y	5839	5816	0			127
03	55397 X	45356	-0-	-10041	-0-	111	4	6423	9							
04	49530 X	43010	-0-	-6520	-0-	698	1	39511	3	Y	4579	4651	0			55
05	51181 X	47027	-0-	-4154	-0-	110	4	5037	9							
06	47550 X	41098	-0-	-6452	-0-	274	1	38717	3	Y	3533	3537	0			51
07	49135 X	41842	-0-	-7293	-0-	133	4	3886	9							
						138	1	40245	3	Y	5926	5914	0			63
						125	4	6519	9							
						320	1	38329	3	Y	2122	2170	0			15
						115	4	2334	9							
						634	1	37218	3	Y	3511	3484	0			42
						128	4	3862	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9198 - 17087						
02	88368 X	63473	-0-	-24895	-0-	1677	1	54232	3	Y	6728	6686	0			146
03	97836 X	47682	-0-	-50154	-0-	163	4	7401	9							
04	77820 X	46367	-0-	-31453	-0-	733	1	43124	3	Y	3375	3480	0			41
05	80414 X	20628	-0-	-59786	-0-	112	4	3713	9							
06	68010 X	34916	-0-	-33094	-0-	287	1	38825	3	Y	6481	6428	0			94
07	70277 X	42733	-0-	-27544	-0-	126	4	7129	9							
						55	1	17631	3	Y	2636	2702	0			28
						42	4	2900	9							
						267	1	31662	3	Y	2630	2640	0			18
						94	4	2893	9							
						609	1	35744	3	Y	5688	5637	0			69
						123	4	6257	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W110H		RRCID ->	290449	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9999 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		74480 X	32226	-0-	-42254	-0-	874 1	30878 3	Y	330	339	0	7	
							111 4	363 9						
03		82460 X	40572	-0-	-41888	-0-	547 1	36112 3	Y	3481	3446	0	42	
							84 4	3829 9						
04		73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	464 1	66007 3	Y	5827	5785	0	84	
							229 4	6410 9						
05		79079 X	79079	-0-	-0-	-0-	232 1	66975 3	Y	10599	10570	0	113	
							213 4	11659 9						
06		64813 X	64813	-0-	-0-	-0-	536 1	62675 3	Y	1285	1389	0	9	
							188 4	1414 9						
07		75547 X	71625	-0-	-3922	-0-	1139 1	67263 3	Y	2719	2695	0	33	
							232 4	2991 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID ->		290458	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9933 - 17278		
02		44660 X	33410	-0-	-11250	-0-	918 1	29894 3	Y	2280	2281	0	50	
							90 4	2508 9						
03		49445 X	33724	-0-	-15721	-0-	580 1	32640 3	Y	375	420	0	5	
							91 4	413 9						
04		41250 X	31815	-0-	-9435	-0-	221 1	31356 3	Y	117	120	0	2	
							109 4	129 9						
05		39215 X	36454	-0-	-2761	-0-	110 1	32269 3	Y	3612	3576	0	38	
							102 4	3973 9						
06		37950 X	9336	-0-	-28614	-0-	21 1	8911 3	Y	353	389	0	2	
							16 4	388 9						
07		36983 X	12614	-0-	-24369	-0-	173 1	11174 3	Y	1120	1108	0	14	
							35 4	1232 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID ->		290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9667 - 17437		
02		65380 X	53061	-0-	-12319	-0-	1371 1	44372 3	Y	6533	6507	0	142	
							132 4	7186 9						
03		72385 X	56900	-0-	-15485	-0-	887 1	50029 3	Y	5314	5392	0	64	
							139 4	5845 9						
04		55620 X	50841	-0-	-4779	-0-	323 1	45891 3	Y	4063	4068	0	59	
							158 4	4469 9						
05		58745 X	53878	-0-	-4867	-0-	158 1	45918 3	Y	6961	6946	0	74	
							145 4	7657 9						
06		56850 X	46288	-0-	-10562	-0-	372 1	43190 3	Y	2358	2416	0	16	
							132 4	2594 9						
07		58745 X	51378	-0-	-7367	-0-	777 1	45688 3	Y	4323	4287	0	52	
							158 4	4755 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID ->		290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782 - 17565		
02		43708 X	42747	-0-	-961	-0-	1158 1	37524 3	Y	3594	3581	0	78	
							112 4	3953 9						
03		48856 X	47263	-0-	-1593	-0-	770 1	43129 3	Y	2949	2991	0	36	
							120 4	3244 9						
04		47280 X	40356	-0-	-6924	-0-	266 1	37772 3	Y	1988	1995	0	29	
							131 4	2187 9						
05		48856 X	41790	-0-	-7066	-0-	131 1	38220 3	Y	3016	3013	0	32	
							121 4	3318 9						
06		45810 X	37430	-0-	-8380	-0-	308 1	35795 3	Y	1107	1131	0	8	
							109 4	1218 9						
07		47337 X	29812	-0-	-17525	-0-	476 1	27696 3	Y	1401	1392	0	17	
							99 4	1541 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	40152 X	21	-0-	-40131	-0-	7 3	14 9	Y	13	189 1		1
03	44454 X	31333	-0-	-13121	-0-	23083 3	187 4	Y	7330	7203 1		128
						8063 9						
04	45568 X	45568	-0-	-0-	-0-	33153 3	164 4	Y	11137	10777 1		488
						12251 9						
05	75520 X	75520	-0-	-0-	-0-	55895 3	435 4	Y	17445	17517 1		416
						19190 9						
06	83521 X	83521	-0-	-0-	-0-	62763 3	141 4	Y	18743	18143 1		1016
						20617 9						
*07	125826 X	125826	-0-	-0-	-0-	105798 3	131 4	Y	18088	18661 1		443
						19897 9						

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239		
*11	93600 X	43114	-0-	-50486	-0-	1611 1	33990 3	Y	6728	6642 1		556
						112 4	7401 9					
12	84909 X	75109	-0-	-9800	-0-	4962 1	59455 3	Y	9668	9286 1		938
						57 4	10635 9					
01	84909 X	50327	-0-	-34582	-0-	2433 1	39859 3	Y	6672	7162 1		448
						696 4	7339 9					
02	69692 X	62574	-0-	-7118	-0-	4152 1	50007 3	Y	7393	7179 1		662
						283 4	8132 9					
03	77159 X	59448	-0-	-17711	-0-	3421 1	48348 3	Y	6745	6977 1		430
						259 4	7420 9					
04	72690 X	5585	-0-	-67105	-0-	829 1	3781 3	Y	879	1213 1		96
						8 4	967 9					
05	75113 X	53078	-0-	-22035	-0-	3649 1	40307 3	Y	7981	7262 1		815
						343 4	8779 9					
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	5481 1	58368 3	Y	5689	6049 1		455
						114 4	6258 9					
07	69285 X	30452	-0-	-38833	-0-	5109 1	17161 3	Y	7306	7311 1		450
						145 4	8037 9					

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580		
02	60060 X	48544	-0-	-11516	-0-	5925 1	35046 3	Y	6122	6284 1		310
						839 4	6734 9					
03	64294 X	36162	-0-	-28132	-0-	3396 1	27760 3	Y	4491	4684 1		117
						66 4	4940 9					
04	55500 X	28886	-0-	-26614	-0-	3510 1	21583 3	Y	3416	3044 1		489
						35 4	3758 9					
05	57815 X	48961	-0-	-8854	-0-	6848 1	36013 3	Y	5462	5507 1		444
						92 4	6008 9					
06	55950 X	44101	-0-	-11849	-0-	5838 1	33082 3	Y	4629	4846 1		227
						89 4	5092 9					
07	53754 X	42753	-0-	-11001	-0-	5606 1	32387 3	Y	4310	4326 1		211
						19 4	4741 9					

SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137		
02	84196 X	76588	-0-	-7608	-0-	1732 1	56160 3	Y	16843	16700 0		367
						169 4	18527 9					
03	88753 X	69492	-0-	-19261	-0-	1061 1	61373 3	Y	6262	6553 0		76
						170 4	6888 9					
04	85890 X	63337	-0-	-22553	-0-	402 1	57165 3	Y	5065	5068 0		73
						198 4	5572 9					
05	84785 X	65464	-0-	-19321	-0-	191 1	55646 3	Y	8591	8573 0		91
						177 4	9450 9					
06	82050 X	57652	-0-	-24398	-0-	452 1	53076 3	Y	3603	3669 0		25
						161 4	3963 9					
07	84785 X	62977	-0-	-21808	-0-	914 1	53540 3	Y	7600	7533 0		92
						163 4	8360 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*11	151890 X	129392	-0-	-22498	-0-	114484	3	7	4	Y	13546	13831	1	227
12	156953 X	102044	-0-	-54909	-0-	14901	9							
01	137609 X	61722	-0-	-75887	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1	211
						53571	3	42	4	Y	7372	7042	1	541
						8109	9							
02	120960 X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1	523
03	133920 X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1	455
						10216	9							
04	129600 X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1	527
05	118544 X	42516	-0-	-76028	-0-	39514	3	1	4	Y	2728	3191	1	64
						3001	9							
06	114720 X	97830	-0-	-16890	-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1	365
						11074	9							
07	118544 X	21823	-0-	-96721	-0-	14184	3	9	4	Y	6936	6877	1	424
						7630	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491				
*11	70260 X	69242	-0-	-1018	-0-	53071	3	3	4	Y	14698	15116	1	247
						16168	9							
12	72602 X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1	263
01	72602 X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1	615
						9215	9							
02	64708 X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1	423
03	71641 X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1	327
						7346	9							
04	69330 X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1	771
05	71486 X	51139	-0-	-20347	-0-	39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1	239
06	69180 X	26921	-0-	-42259	-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1	247
						7484	9							
07	71486 X	3836	-0-	-67650	-0-	1394	3	1	4	Y	2219	2330	1	136
						2441	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239				
02	116788 X	56902	-0-	-59886	-0-	47558	3	2	4	N	8493	8631	1	777
						9342	9							
03	109864 X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1	665
						12603	9							
04	106320 X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1	655
						12441	9							
05	107446 X	68422	-0-	-39024	-0-	56028	3	444	4	N	10864	11042	1	477
						11950	9							
06	103980 X	63972	-0-	-40008	-0-	53545	3	262	4	N	9241	9117	1	601
						10165	9							
07	70804 X	20331	-0-	-50473	-0-	12607	3	145	4	N	6890	7222	1	269
						7579	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467				
02	80080 X	39849	-0-	-40231	-0-	1408	1	33912	3	Y	4100	3993	1	324
						19	4	4510	9					
03	88660 X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1	257
						29	4	8221	9					
04	82980 X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1	217
						120	4	8435	9					
05	79484 X	69076	-0-	-10408	-0-	5436	1	56522	3	Y	6457	6346	1	328
						15	4	7103	9					
06	65910 X	64506	-0-	-1404	-0-	5943	1	52757	3	Y	5230	5301	1	257
						53	4	5753	9					
07	69812 X	65891	-0-	-3921	-0-	5870	1	55816	3	Y	3821	3786	1	292
						2	4	4203	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989				
02	189028 X	20163	-0-	-168865	-0-	455 1	15398 3	Y	3851	4034	0	84
						74 4	4236 9					
03	209281 X	112951	-0-	-96330	-0-	1682 1	97974 3	Y	11844	11785	0	143
						267 4	13028 9					
04	202530 X	65422	-0-	-137108	-0-	410 1	58791 3	Y	5472	5536	0	79
						202 4	6019 9					
05	209281 X	75617	-0-	-133664	-0-	218 1	63510 3	Y	10624	10590	0	113
						203 4	11686 9					
06	118380 X	64260	-0-	-54120	-0-	507 1	58797 3	Y	4343	4426	0	30
						179 4	4777 9					
07	112964 X	76683	-0-	-36281	-0-	1091 1	64731 3	Y	9669	9582	0	117
						225 4	10636 9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	- 19761				
02	189028 X	137404	-0-	-51624	-0-	3559 1	113493 3	Y	18190	18137	0	396
						343 4	20009 9					
03	209281 X	119528	-0-	-89753	-0-	1949 1	108041 3	Y	8394	8689	0	101
						305 4	9233 9					
04	202530 X	92955	-0-	-109575	-0-	616 1	87299 3	Y	4307	4346	0	62
						302 4	4738 9					
05	209281 X	75559	-0-	-133722	-0-	216 1	58281 3	Y	15325	15224	0	163
						204 4	16858 9					
06	147210 X	30411	-0-	-116799	-0-	371 1	25443 3	Y	4100	4235	0	28
						87 4	4510 9					
07	152117 X	104229	-0-	-47888	-0-	1668 1	96931 3	Y	4818	4788	0	58
						330 4	5300 9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050	- 19769				
02	147896 X	56682	-0-	-91214	-0-	1133 1	44564 3	Y	9827	9965	0	214
						175 4	10810 9					
03	163742 X	119929	-0-	-43813	-0-	1739 1	101401 3	Y	15008	15041	0	181
						280 4	16509 9					
04	158460 X	81819	-0-	-76641	-0-	560 1	73892 3	Y	6471	6559	0	93
						249 4	7118 9					
05	163742 X	32835	-0-	-130907	-0-	84 1	27376 3	Y	4826	4868	0	51
						66 4	5309 9					
06	131430 X	77940	-0-	-53490	-0-	580 1	66743 3	Y	9467	9453	0	65
						203 4	10414 9					
07	119939 X	83546	-0-	-36393	-0-	1179 1	69863 3	Y	11150	11080	0	135
						239 4	12265 9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9974	PERF.10171	- 20096				
02	191520 X	127365	-0-	-64155	-0-	2995 1	94745 3	Y	26716	27122	0	581
						237 4	29388 9					
03	212040 X	76009	-0-	-136031	-0-	1234 1	55028 3	Y	17833	18199	0	215
						131 4	19616 9					
04	205200 X	48891	-0-	-156309	-0-	213 1	34648 3	Y	12644	12676	0	183
						122 4	13908 9					
05	212040 X	106604	-0-	-105436	-0-	312 1	91418 3	Y	13262	13304	0	141
						286 4	14588 9					
06	203370 X	49414	-0-	-153956	-0-	503 1	46032 3	Y	2479	2603	0	17
						152 4	2727 9					
07	141019 X	56602	-0-	-84417	-0-	555 1	36471 3	Y	17673	17477	0	213
						136 4	19440 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 292061		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	174580 X	134260	-0-	-40320	-0-	3615	1	117900	3	Y	11262	11315	0		245
						357	4	12388	9						
03	193285 X	141568	-0-	-51717	-0-	2192	1	123388	3	Y	14223	14296	0		172
						343	4	15645	9						
04	187050 X	120479	-0-	-66571	-0-	752	1	106897	3	Y	11329	11337	0		164
						368	4	12462	9						
05	193285 X	94497	-0-	-98788	-0-	271	1	75976	3	Y	16359	16349	0		174
						255	4	17995	9						
06	154140 X	29821	-0-	-124319	-0-	119	1	27559	3	Y	1891	2052	0		13
						63	4	2080	9						
07	148645 X	89265	-0-	-59380	-0-	1240	1	73150	3	Y	13296	13149	0		160
						249	4	14626	9						
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067		COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103					
02	66640 X	55750	-0-	-10890	-0-	1560	1	50969	3	Y	2788	2795	0		61
						154	4	3067	9						
03	73780 X	55940	-0-	-17840	-0-	923	1	52210	3	Y	2424	2456	0		29
						141	4	2666	9						
04	71400 X	53987	-0-	-17413	-0-	326	1	46513	3	Y	6353	6290	0		92
						160	4	6988	9						
05	73780 X	51385	-0-	-22395	-0-	161	1	46737	3	Y	3944	3994	0		42
						149	4	4338	9						
06	62850 X	27815	-0-	-35035	-0-	123	1	26597	3	Y	936	972	0		6
						65	4	1030	9						
07	61721 X	30416	-0-	-31305	-0-	436	1	27640	3	Y	2049	2030	0		25
						86	4	2254	9						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952					
02	168000 X	105778	-0-	-62222	-0-	2669	1	85667	3	Y	15638	15669	0		340
						240	4	17202	9						
03	186000 X	45921	-0-	-140079	-0-	839	1	39064	3	Y	5355	5630	0		65
						127	4	5891	9						
04	180000 X	75015	-0-	-104985	-0-	380	1	59469	3	Y	13604	13472	0		197
						202	4	14964	9						
05	186000 X	132446	-0-	-53554	-0-	381	1	105728	3	Y	23620	23566	0		251
						355	4	25982	9						
06	153300 X	117201	-0-	-36099	-0-	891	1	107894	3	Y	7348	7549	0		50
						333	4	8083	9						
07	117118 X	41943	-0-	-75175	-0-	560	1	34516	3	Y	6149	6125	0		74
						103	4	6764	9						
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302		COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956					
02	76832 X	71818	-0-	-5014	-0-	1882	1	61279	3	Y	7704	7660	0		168
						183	4	8474	9						
03	85064 X	72303	-0-	-12761	-0-	1166	1	65899	3	Y	4599	4711	0		56
						179	4	5059	9						
04	82320 X	67661	-0-	-14659	-0-	411	1	58894	3	Y	7413	7362	0		107
						202	4	8154	9						
05	85064 X	63671	-0-	-21393	-0-	203	1	59107	3	Y	3793	3860	0		40
						189	4	4172	9						
06	76950 X	35671	-0-	-41279	-0-	159	1	34358	3	Y	973	1006	0		7
						84	4	1070	9						
07	79515 X	36846	-0-	-42669	-0-	521	1	33098	3	Y	2840	2813	0		34
						103	4	3124	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	159600 X	130954	-0-	-28646	-0-	3153	1	102578	3	Y	22647	22621	0	493
						311	4	24912	9					
03	176700 X	123184	-0-	-53516	-0-	1841	1	103149	3	Y	16279	16575	0	197
						287	4	17907	9					
04	171000 X	28633	-0-	-142367	-0-	182	1	24585	3	Y	3454	3601	0	50
						67	4	3799	9					
05	176700 X	58185	-0-	-118515	-0-	139	1	43645	3	Y	12997	12909	0	138
						104	4	14297	9					
06	154200 X	60755	-0-	-93445	-0-	254	1	54529	3	Y	5307	5409	0	36
						134	4	5838	9					
07	144987 X	88569	-0-	-56418	-0-	1119	1	67773	3	Y	17678	17501	0	213
						231	4	19446	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018				
03	SHUT IN	272945	-0-	272945	272945	3250	1	195651	3	Y	66862	66054	0	808
						496	4	73548	9					
04	SHUT IN	227665	-0-	227665	500610	1221	1	164277	3	Y	56014	56013	0	809
						552	4	61615	9					
05	SHUT IN	50372	-0-	50372	550982	65	1	26797	3	Y	21323	21905	0	227
						55	4	23455	9					
*06	SHUT IN	264534	-0-	264534	815516	1292	1	152075	3	Y	100644	100181	0	690
						459	4	110708	9					
07	SHUT IN	179289	-0-	179289	994805	2300	1	135810	3	Y	37010	37253	0	447
						468	4	40711	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 17883				
03	SHUT IN	164690	-0-	164690	164690	2032	1	120485	3	Y	38060	37600	0	460
						307	4	41866	9					
04	SHUT IN	73262	-0-	73262	237952	393	1	52523	3	Y	18348	18543	0	265
						163	4	20183	9					
05	SHUT IN	97592	-0-	97592	335544	134	1	51177	3	Y	41977	41795	0	447
						106	4	46175	9					
*06	SHUT IN	246782	-0-	246782	582326	1187	1	140209	3	Y	95420	95213	0	654
						424	4	104962	9					
07	SHUT IN	139684	-0-	139684	722010	1727	1	101992	3	Y	32372	32635	0	391
						356	4	35609	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10197 - 17855				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: W113H		RRCID -> 292843		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10691 - 20457					
*12	SHUT IN	5998	-0-	5998	5998	5238 3	453 4	Y	279	8	1	271	
*01	SHUT IN	77075	-0-	77075	83073	51102 3	1561 4	Y	22193	21741	1	723	
*02	SHUT IN	94208	-0-	94208	177281	24412 9	1069 4	Y	25295	24956	1	1062	
*03	SHUT IN	70706	-0-	70706	247987	65314 3	371 4	Y	19031	19762	1	331	
*04	SHUT IN	80672	-0-	80672	328659	27825 9	426 4	Y	21886	21258	1	959	
*05	SHUT IN	113741	-0-	113741	442400	49401 3	732 4	Y	26802	27122	1	639	
*06	484850 X	42450	-0-	-442400	-0-	20934 9	110 4	Y	9844	9950	1	533	
*07	83483 X	47421	-0-	-36062	-0-	56171 3	21 4	Y	17852	17948	1	437	
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 10043		PERF. N/A			
03	SHUT IN	216945	-0-	216945	216945	24075 9	156875 3	Y	51880	51253	0	627	
04	SHUT IN	174027	-0-	174027	390972	397 4	57068 9	Y	42645	42656	0	616	
05	SHUT IN	60692	-0-	60692	451664	936 1	125762 3	Y	25321	25668	0	269	
*06	SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	419 4	46910 9	Y	84954	84641	0	582	
07	SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	81 1	32692 3	Y	17234	17608	0	208	
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938		COMPL. DATE 01/10/2022		TOTAL DEPTH 10609		PERF.10818 - 15464			
01	SHUT IN	108565	-0-	108565	108565	66 4	27853 9	Y	14479	14306	1	173	
02	SHUT IN	173207	-0-	173207	281772	1104 1	133576 3	Y	18165	18025	1	313	
03	SHUT IN	189796	-0-	189796	471568	398 4	93449 9	Y	19742	19753	1	302	
04	SHUT IN	140692	-0-	140692	612260	943 1	58410 3	Y	14688	14678	1	312	
05	SHUT IN	111164	-0-	111164	723424	227 4	18957 9	Y	10493	10642	1	163	
06	SHUT IN	129602	-0-	129602	853026	168 4	15927 9	Y	9990	9904	1	249	
07	SHUT IN	120378	-0-	120378	973404	6265 1	146472 3	Y	11270	11174	1	345	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 9522		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	488 4	19982 9	N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9451 1	158177 3	N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	452 4	21716 9	N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	146555	-0-	146555	146555	11005 1	112222 3	Y	12676	12541	0	135	
06	SHUT IN	219112	-0-	219112	365667	1308 4	16157 9	Y	17640	17654	0	121	
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	553413	6313 1	93209 3	Y	13080	13043	0	158	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BRIGHAM OPERATING, LLC				092825													
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 -	16220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		118720 X	93618	-0-	-25102	-0-	68468	3	25150	9	Y	22864	22794	0	340		
03		131440 X	104300	-0-	-27140	-0-	79510	3	24790	9	Y	22536	22688	0	188		
04		106410 X	84808	-0-	-21602	-0-	64932	3	19876	9	Y	18069	17992	0	265		
05		109957 X	80607	-0-	-29350	-0-	62549	3	18058	9	Y	16416	16447	0	234		
06		106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608	3	15271	9	Y	13883	13921	0	196		
07		104315 X	68853	-0-	-35462	-0-	54074	3	14779	9	Y	13435	13480	0	151		

RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 -	16100				
02		69272 X	58124	-0-	-11148	-0-	41401	3	16723	9	Y	15203	15155	0	533		
03		76694 X	67501	-0-	-9193	-0-	50629	3	16872	9	Y	15338	15441	0	430		
04		68580 X	53739	-0-	-14841	-0-	40021	3	13718	9	Y	12471	12418	0	483		
05		70866 X	51642	-0-	-19224	-0-	38632	3	13010	9	Y	11827	11850	0	460		
06		68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870	3	12395	9	Y	11268	11298	0	430		
07		67487 X	48458	-0-	-19029	-0-	36669	3	11789	9	Y	10717	10752	0	395		

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 -	10778				
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

CALLON (PERMIAN) LLC				124807													
RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10943 -	15180				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	477	203	0	1	8	419	
03	DLQ	G-10	4354	-0-	4354	4354	600	1	2618	3	Y	848	848	0		419	
							203	4	933	9							
04	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	8825	600	1	3121	3	Y	602	695	0		326	
							88	4	662	9							
05	DLQ	G-10	5968	-0-	5968	14793	620	1	4191	3	Y	781	600	0	14	8	493
							298	4	859	9							
06	DLQ	G-10	5413	-0-	5413	20206	600	1	3780	3	Y	811	892	0	2	8	410
							141	4	892	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20206					Y	NO RPT					410

FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10336 -	12578				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342	
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					342	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342	

BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID ->	283806	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10401 -	12410				
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	540	3	89	9	N	81				368	
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	181	1		285	
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	616	3	89	9	N	81				366	
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	688	3	98	9	N	89	178	1	1	8	276
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	623	3	94	9	N	85				361	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																	
MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					190
03		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9658	3	945	9	N	859	371	1			678
04		4080 X	3356	-0-	-724	-0-	3057	3	299	9	N	272	690	1			260
05		4216 X	599	-0-	-3617	-0-	481	3	118	9	N	107	2	8			365
06		4080 X	3976	-0-	-104	-0-	3626	3	350	9	N	318					683
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					683

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380																	

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021																	

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993																	

02		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1341	3	86	9	N	78	73	0			396
03		9362 X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0			377
04		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	14925	3	700	9	N	636	667	0			346
05		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	13751	3	502	9	N	456	401	0	11	8	390
06		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2	8	373
07		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					373

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103																	

02		2800 N	5099	-0-	2299	2299	4541	3	558	9	N	507	353	1	4	8	355
03		3100 N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1			502
							1768	9									
04		3000 N	13288	-0-	10288	26670	11972	3	1316	9	N	1196	1263	1			435
05		3100 N	10232	-0-	7132	33802	9183	3	1049	9	N	954	898	1	57	8	434
06		43427 X	9625	-0-	-33802	-0-	8688	3	937	9	N	852	905	1	7	8	374
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					374

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313																	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181																	

02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6077	3	482	9	N	438	344	1	1	8	380
03		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1			353
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			353
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			353
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078	- 20648								
02		50932 X	46862	-0-	-4070	-0-	41772 3247	3 9	1843	4	Y	2952	2950	0	7 8	155
03		56358 X	47986	-0-	-8372	-0-	45031 2783	3 9	172	4	Y	2530	2536	0		149
04		54360 X	46865	-0-	-7495	-0-	44041 2715	3 9	109	4	Y	2468	2518	0	18 8	81
05		55025 X	48375	-0-	-6650	-0-	44591 2966	3 9	818	4	Y	2696	2625	0	43 8	109
06		51630 X	46084	-0-	-5546	-0-	42107 3288	3 9	689	4	Y	2989	2941	0	8 8	149
07		51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					Y	NO RPT				149
		ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863	- 20716							
02		37212 X	34363	-0-	-2849	-0-	29955 30827	3 3	4408	9	Y	4007	4088	0	8 8	425
03		40858 X	35884	-0-	-4974	-0-	5002 29281	9 3	55	4	Y	4547	4622	0		350
04		38310 X	33969	-0-	-4341	-0-	30278 4841	3 9	4688	9	Y	4262	4349	0	26 8	237
05		39184 X	35145	-0-	-4039	-0-	28788 4677	3 9	26	4	Y	4401	4322	0	69 8	247
06		36810 X	33551	-0-	-3259	-0-			86	4	Y	4252	4300	0	12 8	187
07		38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT				187
		STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063							
02		43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	38548 4918	3 9	483	4	Y	4471	4458	0	14 8	353
03		47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	41353 6028	3 9	383	4	Y	5480	5424	0		409
04		45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	37668 6984	3 9	770	4	Y	6349	6173	0	35 8	550
05		46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	39221 6255	3 9	1426	4	Y	5686	5736	0	108 8	392
06		47100 X	44310	-0-	-2790	-0-	39623	3	4687	9	Y	4261	4165	0	14 8	474
07		48670 X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT				474
		MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H	RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689							
02		35532 X	31605	-0-	-3927	-0-	29347 1068	3 9	1190	4	N	971	873	0	6 8	360
03		38936 X	34647	-0-	-4289	-0-	31394 1629	3 9	1624	4	N	1481	1501	0		340
04		36600 X	29278	-0-	-7322	-0-	26881 1373	3 9	1024	4	N	1248	1312	0	17 8	259
05		37169 X	29758	-0-	-7411	-0-	27517 1938	3 9	303	4	N	1762	1588	0	40 8	393
06		33870 X	30510	-0-	-3360	-0-	28978	3	1532	9	N	1393	1294	0	7 8	485
07		34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT				485

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	14462	-0-	14462	14462	12121	3	90	4	Y	2046	1865	0	7 8	551
03	DLQ	G-10	17642	-0-	17642	32104	2251	9	76	4	Y	2000	2249	0		302
04	DLQ	G-10	15776	-0-	15776	47880	15366	3	31	4	Y	859	1051	0	9 8	101
05	DLQ	G-10	16886	-0-	16886	64766	2200	9	390	4	Y	1400	1346	0	31 8	124
06	DLQ	G-10	16001	-0-	16001	80767	14800	3	1018	4	Y	1585	1543	0	7 8	159
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80767		945	9			Y	NO RPT				159
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11248	-	18403	
02	DLQ	G-10	15419	-0-	15419	15419	14487	3	107	4	Y	750	1006	0	2 8	202
03	DLQ	G-10	23411	-0-	23411	38830	825	9	107	4	Y	1323	1325	0		200
04	DLQ	G-10	20848	-0-	20848	59678	21849	3	37	4	Y	3023	2837	0	30 8	356
05	DLQ	G-10	23794	-0-	23794	83472	1455	9	520	4	Y	2533	2608	0	57 8	224
06	DLQ	G-10	24175	-0-	24175	107647	17486	3	1462	4	Y	1977	1995	0	8 8	198
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	107647		3325	9			Y	NO RPT				198
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878	-	14324	
02	25060 X	22197	-0-	-2863	-0-	21710	803	9	487	9	N	443	391	0	25 8	248
03	26939 X	24530	-0-	-2409	-0-	23856	674	9	674	9	N	613	640	0		221
04	24810 X	23203	-0-	-1607	-0-	22574	629	9	629	9	N	572	536	0	3 8	254
05	25172 X	23741	-0-	-1431	-0-	22913	25	4	25	4	N	730	730	0		254
06	24300 X	21953	-0-	-2347	-0-	20217	803	9	1056	4	N	618	621	0	5 8	246
07	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-		680	9			N	NO RPT				246
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	10958	-	20709	
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1423	482	9	2	4	Y	438	430	0	1 8	20
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1537	825	9	825	9	Y	750	746	0		24
04	2070 X	1502	-0-	-568	-0-	770	732	9	732	9	Y	665	666	0	5 8	18
05	2294 X	1717	-0-	-577	-0-	962	755	9	755	9	Y	686	677	0	11 8	16
06	2280 X	938	-0-	-1342	-0-	139	799	9	799	9	Y	726	724	0	2 8	16
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						Y	NO RPT				16
SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11288	-	23487	
02	40348 X	33152	-0-	-7196	-0-	30213	2939	9	2939	9	Y	2672	2600	0	6 8	451
03	44671 X	41793	-0-	-2878	-0-	38712	3081	9	3081	9	Y	2801	3131	0		121
04	42570 X	37120	-0-	-5450	-0-	33889	3231	9	3231	9	Y	2937	2836	0	22 8	200
05	42687 X	40307	-0-	-2380	-0-	37383	2924	9	2924	9	Y	2658	2661	0	45 8	152
06	40860 X	39249	-0-	-1611	-0-	36141	3108	9	3108	9	Y	2825	2758	0	9 8	210
07	41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-						Y	NO RPT				210

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										

SRO 551 ALLOC. A		WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	-		18167		
02	15848 X	14868	-0-	-980	-0-	12412 1579	3 9	877	4	Y	1435	1447	0	3	8	173
03	16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	13796 1565	3 9	1615	4	Y	1423	1461	0			135
04	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	15114 1804	3 9	218	4	Y	1640	1584	0			191
05	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	14653 1835	3 9	916	4	Y	1668	1613	0	38	8	208
06	16440 X	15068	-0-	-1372	-0-	12677 1652	3 9	739	4	Y	1502	1512	0	6	8	192
07	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					192

MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #:	1H	RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	-		20244		
02	17556 X	8195	-0-	-9361	-0-	6993 9308	3 3	1202	9	N	1093	1078	0	1	8	32
03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11822 10455	3 3	2070	9	N	1882	1840	0			126
04	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1901 12341	9 3	81	4	N	1529	1566	0	3	8	62
05	35030 X	12394	-0-	-22636	-0-	1682	9			N	NO RPT					62
06	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-											
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-											

CHRISTIAN 2		WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	-		17730		
02	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	2287 3205	3 9	18	4	Y	2914	2854	0	47	8	217
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	2741 3499	3 3	3609	9	Y	3281	3290	0			208
04	11310 X	6847	-0-	-4463	-0-	3344 21778	9 3	4	4	Y	3040	2937	0	23	8	288
05	25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	3588 27917	9 3	76	4	Y	3262	3124	0	54	8	372
06	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	3280	9	346	4	Y	2982	2960	0	8	8	386
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					386

CROCKETT 15		WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	11265	-		16318		
02	13216 X	12646	-0-	-570	-0-	10970 816	3 9	860	4	N	742	572	0	3	8	524
03	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	13384 1164	3 9	1459	4	N	1058	1110	0	9	8	463
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14001 1052	3 9	140	4	N	956	822	0			597
05	15376 X	15002	-0-	-374	-0-	12515 1064	3 9	1423	4	N	967	1037	0	36	8	491
06	15480 X	13535	-0-	-1945	-0-	11046 1064	3 9	1425	4	N	967	928	0	6	8	524
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					524

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
02		21672 X	15916	-0-	-5756	-0-	13938	3	1978	9	N	1798	1673	0	5 8	371
03		25017 X	21276	-0-	-3741	-0-	18633	3	264	4	N	2163	2104	0		430
							2379	9								
04		24210 X	20723	-0-	-3487	-0-	18471	3	2252	9	N	2047	2201	0	19 8	257
05		25017 X	22219	-0-	-2798	-0-	19476	3	63	4	N	2436	2328	0	47 8	318
							2680	9								
06		22080 X	21625	-0-	-455	-0-	18790	3	511	4	N	2113	1845	0	8 8	578
							2324	9								
07		21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT				578
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743																
02		30828 X	23234	-0-	-7594	-0-	20243	3	2991	9	N	2719	2437	0	6 8	828
03		34131 X	27015	-0-	-7116	-0-	22191	3	1636	4	N	2898	3177	0		549
							3188	9								
04		33030 X	25303	-0-	-7727	-0-	21430	3	200	4	N	3339	3305	0	22 8	561
							3673	9								
05		30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	26080	3	140	4	N	3663	3556	0	57 8	611
							4029	9								
06		28470 X	26983	-0-	-1487	-0-	23778	3	26	4	N	2890	3079	0	9 8	413
							3179	9								
07		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT				413
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692																
02		32060 X	20147	-0-	-11913	-0-	17008	3	3139	9	N	2854	2225	0	5 8	1048
03		33170 X	20372	-0-	-12798	-0-	17122	3	80	4	N	2882	3291	0		639
							3170	9								
04		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	28746	3	235	4	N	4582	4745	0	22 8	454
							5040	9								
05		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	25621	3	1764	4	N	4361	4444	0	62 8	309
							4797	9								
06		31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	22647	3	4066	4	N	3978	4029	0	10 8	248
							4376	9								
07		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT				248
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837																
02		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	20240	3	3060	9	N	2782	2747	0	13 8	642
03		26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0		424
04		27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	23628	3	3517	9	N	3197	3113	0	22 8	486
05		25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	20983	3	1535	4	N	2927	2938	0	62 8	413
							3220	9								
06		735 X	735	-0-	-0-	-0-	385	3	297	4	N	48	131	0	9 8	321
							53	9								
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				321
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982																
02		34748 X	15223	-0-	-19525	-0-	12252	3	2971	9	Y	2701	2687	0	4 8	150
03		38471 X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0		155
04		37200 X	23686	-0-	-13514	-0-	19446	3	6	4	Y	3849	3887	0	17 8	100
							4234	9								
05		35867 X	30362	-0-	-5505	-0-	25795	3	230	4	Y	3943	3912	0	36 8	95
							4337	9								
06		29580 X	3396	-0-	-26184	-0-	3079	3	27	4	Y	264	334	0	1 8	24
							290	9								
07		22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT				24

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		29092 X	21686	-0-	-7406	-0-	18175 2503 9	3	1008	4	Y	2275	2312	0	4 8	195
03		28923 X	25947	-0-	-2976	-0-	22053 3373 9	3	521	4	Y	3066	3048	0		213
04		26550 X	23700	-0-	-2850	-0-	20232 3226 9	3	242	4	Y	2933	2948	0	17 8	181
05		27311 X	24372	-0-	-2939	-0-	20181 4076 9	3	115	4	Y	3705	3559	0	65 8	262
06		25500 X	23187	-0-	-2313	-0-	19222 3682 9	3	283	4	Y	3347	3292	0	13 8	304
07		25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT				304
STATE CVX UNIT B1314		WELL #:		1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829							
02		41636 X	37908	-0-	-3728	-0-	33638 3804 9	3	466	4	Y	3458	3444	0	10 8	273
03		44547 X	39953	-0-	-4594	-0-	36391 3190 9	3	372	4	Y	2900	2957	0		216
04		38220 X	35829	-0-	-2391	-0-	33236 1879 9	3	714	4	Y	1708	1767	0	9 8	148
05		40486 X	38121	-0-	-2365	-0-	33968 2836 9	3	1317	4	Y	2578	2499	0	49 8	178
06		40620 X	36544	-0-	-4076	-0-	32790	3	3754	9	Y	3413	3200	0	11 8	380
07		41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					Y	NO RPT				380
THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #:		10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188	- 19947							
02		28196 X	25941	-0-	-2255	-0-	21791 3425 9	3	725	4	Y	3114	2875	0	16 8	502
03		31217 X	25808	-0-	-5409	-0-	23205 2453 9	3	150	4	Y	2230	2558	0		174
04		31590 X	21708	-0-	-9882	-0-	13183 2499 9	3	6026	4	Y	2272	2282	0	25 8	139
05		30814 X	6351	-0-	-24463	-0-	5812 464 9	3	75	4	Y	422	478	0	1 8	82
06		29820 X	16824	-0-	-12996	-0-	14632 1532 9	3	660	4	Y	1393	1323	0	26 8	126
07		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT				126
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #:		11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459							
02		26796 X	20944	-0-	-5852	-0-	15 654 4	1	17011	3	Y	2967	3010	0	3 8	193
03		29667 X	23679	-0-	-5988	-0-	17 1614 4	1	18967	3	Y	2801	2815	0		179
04		25020 X	22690	-0-	-2330	-0-	7 3019 4	1	16710	3	Y	2685	2676	0	11 8	177
05		23839 X	22312	-0-	-1527	-0-	8 890 4	1	18342	3	Y	2793	2806	0	29 8	135
06		22920 X	21500	-0-	-1420	-0-	3 1 4	1	18302	3	Y	2904	2776	0	5 8	258
07		23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT				258

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WESTWAY 2122		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10156	-	17532						
02		39508 X	16819	-0-	-22689	-0-	15460 3	302 4	N		961	1235 1				836
03		43741 X	32192	-0-	-11549	-0-	29483 3	1005 4	N		1549	1077 1				1308
04		42330 X	32167	-0-	-10163	-0-	28525 3	1772 4	N		1700	1808 1	7 8			1193
05		36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	31011 3	3545 4	N		1566	1423 1				1336
06		34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	29432 3	3219 4	N		1725	1758 1	12 8			1291
07		32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-	1898 9			N	NO RPT					1291
		WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	-	20601						
02		39676 X	30948	-0-	-8728	-0-	26123 3	368 4	Y		4052	4014 0	7 8			484
03		43927 X	39932	-0-	-3995	-0-	33868 3	23 4	Y		5492	5651 0				325
04		41310 X	38437	-0-	-2873	-0-	32237 3	165 4	Y		5486	5397 0	26 8			388
05		42687 X	38592	-0-	-4095	-0-	32765 3	5827 9	Y		5297	5288 0	74 8			323
06		38640 X	37508	-0-	-1132	-0-	31565 3	204 4	Y		5217	5179 0	12 8			349
07		39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-	5739 9			Y	NO RPT					349
		LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10980	-	18188						
02		DLQ G-10	11006	-0-	11006	11006	9441 3	1565 9	Y		1423	1277 0	3 8			233
03		DLQ G-10	13162	-0-	13162	24168	11869 3	79 4	Y		1104	1189 0				148
04		DLQ G-10	13333	-0-	13333	37501	12079 3	1254 9	Y		1140	919 0	9 8			360
05		DLQ G-10	13567	-0-	13567	51068	12498 3	1069 9	Y		972	1152 0	24 8			156
06		DLQ G-10	12375	-0-	12375	63443	11222 3	1153 9	Y		1048	914 0	4 8			286
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	63443				Y	NO RPT					286
		WOODSON A36		WELL #: 1	RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11182	-	21151						
02		33012 X	29722	-0-	-3290	-0-	25356 3	512 4	Y		3504	3403 0	6 8			418
03		35588 X	31452	-0-	-4136	-0-	28375 3	29 4	Y		2771	3025 0				164
04		32130 X	30085	-0-	-2045	-0-	26870 3	215 4	Y		2727	2685 0	13 8			193
05		32643 X	30395	-0-	-2248	-0-	27259 3	3136 9	Y		2851	2830 0	40 8			174
06		31860 X	29204	-0-	-2656	-0-	26003 3	261 4	Y		2673	2662 0	6 8			179
07		32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-	2940 9			Y	NO RPT					179
		LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H	RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576	-	17490						
02		15792 X	13887	-0-	-1905	-0-	12662 3	1225 9	N		1114	1072 0	3 8			360
03		16740 X	15554	-0-	-1186	-0-	14038 3	1516 9	N		1378	1265 0				473
04		16200 X	15054	-0-	-1146	-0-	13094 3	1960 9	N		1782	1890 0	8 8			357
05		16244 X	15055	-0-	-1189	-0-	13424 3	1631 9	N		1483	1384 0	21 8			435
06		15720 X	14519	-0-	-1201	-0-	12839 3	75 4	N		1459	1545 0	3 8			346
07		15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-	1605 9			N	NO RPT					346

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990															
02		28364 X	19017	-0-	-9347	-0-	16775 3	2242 9	Y	2038	2089 0	4 8			216
03		29791 X	26164	-0-	-3627	-0-	23286 3	41 4	Y	2579	2597 0				198
							2837 9								
04		27090 X	24937	-0-	-2153	-0-	22135 3	2802 9	Y	2547	2588 0	16 8			141
05		27993 X	25855	-0-	-2138	-0-	23126 3	20 4	Y	2463	2427 0	39 8			138
							2709 9								
06		25320 X	22404	-0-	-2916	-0-	20023 3	60 4	Y	2110	2149 0	6 8			93
							2321 9								
07		26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-			Y	NO RPT					93

LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245					
02		34132 X	29763	-0-	-4369	-0-	26768 3	2995 9	N	2723	2733 0	7 8			273
03		36704 X	32511	-0-	-4193	-0-	29187 3	3324 9	N	3022	2916 0				379
04		35520 X	30226	-0-	-5294	-0-	27660 3	2566 9	N	2333	2447 0	25 8			240
05		36704 X	34107	-0-	-2597	-0-	27606 3	3180 4	N	3019	2869 0	67 8			323
							3321 9								
06		34170 X	31886	-0-	-2284	-0-	25439 3	3464 4	N	2712	2394 0	11 8			630
							2983 9								
07		32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-			N	NO RPT					630

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220					
02		48664 X	44352	-0-	-4312	-0-	42907 3	1445 9	N	1314	1308 0	6 8			223
03		50840 X	49362	-0-	-1478	-0-	46529 3	1352 4	N	1346	1234 0				335
							1481 9								
04		51420 X	6367	-0-	-45053	-0-	6061 3	306 9	N	278	176 0	21 8			416
05		50840 X	207	-0-	-50633	-0-	187 3	20 9	N	18	9 8				425
06		49080 X	-0-	-0-	-49080	-0-			N	-0-					425
07		49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-			N	NO RPT					425

DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 286301		COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158					
02		27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	24951 3	1084 4	N	1107	958 0	4 8			569
							1218 9								
03		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	18245 3	1740 4	N	1231	1393 0				407
							1354 9								
04		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	18999 3	120 4	N	835	933 0				309
							919 9								
05		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	17602 3	1411 4	N	1540	1179 0	34 8			636
							1694 9								
06		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	16719 3	1681 4	N	1126	1366 0	6 8			390
							1239 9								
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					390

ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 2H		RRCID -> 286324		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879					
02		18424 X	11761	-0-	-6663	-0-	10296 3	1465 9	Y	1332	1425 0	3 8			313
03		14942 X	14228	-0-	-714	-0-	11701 3	717 4	Y	1645	1529 0				429
							1810 9								
04		14460 X	14058	-0-	-402	-0-	11709 3	488 4	Y	1692	1936 0	13 8			172
							1861 9								
05		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	14968 3	379 4	Y	1879	1797 0	31 8			223
							2067 9								
06		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	15769 3	1884 9	Y	1713	1757 0	5 8			174
07		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-			Y	NO RPT					174

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. F		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101																
02		31696 X	24859	-0-	-6837	-0-	22	1	22092	3	Y	2495	2646	0	5 8	172
							2745	9								
03		35092 X	33256	-0-	-1836	-0-	5	1	29367	3	Y	3531	3539	0		164
							3884	9								
04		33900 X	31033	-0-	-2867	-0-	27326	3	3707	9	Y	3370	3348	0	18 8	168
05		34286 X	31747	-0-	-2539	-0-	28224	3	104	4	Y	3108	3152	0	40 8	84
							3419	9								
06		33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	7 8	189
							3337	9								
07		33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT				189

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880																
02		23800 X	12621	-0-	-11179	-0-	10950	3	1671	9	Y	1519	1615	0	3 8	357
03		25141 X	15401	-0-	-9740	-0-	13201	3	810	4	Y	1264	1291	0		330
							1390	9								
04		19530 X	15729	-0-	-3801	-0-	13211	3	551	4	Y	1788	1922	0	14 8	182
							1967	9								
05		20181 X	18268	-0-	-1913	-0-	15697	3	398	4	Y	1975	1890	0	32 8	235
							2173	9								
06		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	15757	3	2177	9	Y	1979	2008	0	5 8	201
07		15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT				201

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483																
02		27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	18	1	23456	3	Y	3259	3298	0	4 8	212
							776	4	3585	9						
03		30225 X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0		251
							1862	4	4313	9						
04		33180 X	29060	-0-	-4120	-0-	8	1	21736	3	Y	3540	3543	0	15 8	233
							3422	4	3894	9						
05		34286 X	27562	-0-	-6724	-0-	9	1	22702	3	Y	3503	3530	0	37 8	169
							998	4	3853	9						
06		29820 X	27019	-0-	-2801	-0-	4	1	23188	3	Y	3478	3332	0	6 8	309
							1	4	3826	9						
07		30814 X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT				309

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459																
02		47068 X	36083	-0-	-10985	-0-	33	1	32603	3	Y	3134	3362	0	7 8	216
							3447	9								
03		51119 X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0		220
							5226	9								
04		49470 X	45152	-0-	-4318	-0-	40180	3	4972	9	Y	4520	4492	0	23 8	225
05		51088 X	47842	-0-	-3246	-0-	42672	3	158	4	Y	4556	4599	0	59 8	123
							5012	9								
06		47580 X	43318	-0-	-4262	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350	0	10 8	281
							4970	9								
07		44795 X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT				281

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176														
02		25536 X	21911	-0-	-3625	-0-	19 1 3341 9	18551 3	Y	3037	3142 0	7 8		209
03		29233 X	25893	-0-	-3340	-0-	4 1 3872 9	22017 3	Y	3520	3566 0			163
04		28290 X	25644	-0-	-2646	-0-	22249 3	3395 9	Y	3086	3079 0	16 8		154
05		29233 X	28740	-0-	-493	-0-	24842 3 3806 9	92 4	Y	3460	3476 0	44 8		94
06		26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	22299 3 3884 9	43 4	Y	3531	3397 0	8 8		220
07		25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			Y	NO RPT				220
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044														
02		48928 X	48928	-0-	-0-	-0-	980 1 5200 9	42748 3	N	4727	4744 0	13 8		564
03		60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	1085 1 5970 9	53702 3	N	5427	5713 0			278
04		57490 X	57490	-0-	-0-	-0-	1050 1 5755 9	50685 3	N	5232	4977 0	44 8		489
05		56184 X	56184	-0-	-0-	-0-	1085 1 887 4	48579 3	N	5121	5017 0	110 8		483
06		53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	1050 1 527 4	46467 3	N	4699	4686 0	18 8		478
07		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-		5169 9	N	NO RPT				478
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096														
02		14588 X	13271	-0-	-1317	-0-	10207 3 2863 9	201 4	Y	2603	2496 0	4 8		406
03		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	11826 3 2602 9	99 4	Y	2365	2626 0			145
04		25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	21346 3 4192 9	158 4	Y	3811	3747 0	20 8		189
05		27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	23087 3 4059 9	166 4	Y	3690	3614 0	43 8		222
06		26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	24011 3 2192 9	20 4	Y	1993	2088 0	4 8		123
07		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-			Y	NO RPT				123
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433														
02		27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	22751 3 3378 9	1608 4	Y	3071	3068 0	5 8		371
03		30037 X	30037	-0-	-0-	-0-	23866 3 3377 9	2794 4	Y	3070	3149 0			292
04		29070 X	28684	-0-	-386	-0-	24346 3 3986 9	352 4	Y	3624	3493 0			423
05		30008 X	28673	-0-	-1335	-0-	23468 3 3739 9	1466 4	Y	3399	3321 0	76 8		425
06		29640 X	26469	-0-	-3171	-0-	21656 3 3551 9	1262 4	Y	3228	3227 0	13 8		413
07		29627 X	NO RPT	-0-	-29627	-0-			Y	NO RPT				413

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10976	- 21741
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	40555	-0-	40555	40555	28 1 376 4	34564 3 5587 9	Y	5079	5203 0	9 8	120	
03	DLQ G-10	53425	-0-	53425	93980	31 1 100 4	46058 3 7236 9	Y	6578	6558 0		140	
04	DLQ G-10	52787	-0-	52787	146767	30 1 1093 4	44941 3 6723 9	Y	6112	6057 0	40 8	155	
05	DLQ G-10	54079	-0-	54079	200846	31 1 191 4	47033 3 6824 9	Y	6204	6054 0	95 8	210	
06	DLQ G-10	44843	-0-	44843	245689	30 1 809 4	38412 3 5592 9	Y	5084	5200 0	13 8	81	
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	245689			Y	NO RPT			81	
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #:	11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10457	- 16707
02	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	33314 3 2869 9	259 4	Y	2608	2566 0	42 8	194	
03	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	35518 3 2921 9	1 4	Y	2655	2681 0		168	
04	50490 X	35584	-0-	-14906	-0-	32885 3 2662 9	37 4	Y	2420	2341 0	18 8	229	
05	43183 X	25141	-0-	-18042	-0-	22822 3 2240 9	79 4	Y	2036	1999 0	34 8	232	
06	41280 X	19043	-0-	-22237	-0-	17070 3 1761 9	212 4	Y	1601	1622 0	4 8	207	
07	40362 X NO RPT	-0-	-0-	-40362	-0-			Y	NO RPT			207	
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10484	- 20349
02	58212 X	54533	-0-	-3679	-0-	48123 3 4287 9	2123 4	Y	3897	3899 0	9 8	204	
03	64449 X	60016	-0-	-4433	-0-	55478 3 4327 9	211 4	Y	3934	3906 0		232	
04	62370 X	51215	-0-	-11155	-0-	47480 3 3618 9	117 4	Y	3289	3388 0	25 8	108	
05	64449 X	51663	-0-	-12786	-0-	46985 3 3816 9	862 4	Y	3469	3380 0	56 8	141	
06	60480 X	51590	-0-	-8890	-0-	47084 3 3735 9	771 4	Y	3395	3358 0	9 8	169	
07	60388 X NO RPT	-0-	-0-	-60388	-0-			Y	NO RPT			169	
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #:	23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11404	- 22090
02	DLQ G-10	30016	-0-	30016	30016	28 1 286 4	26252 3 3450 9	Y	3136	3235 0	6 8	74	
03	DLQ G-10	33816	-0-	33816	63832	31 1 64 4	29740 3 3981 9	Y	3619	3616 0		77	
04	DLQ G-10	50307	-0-	50307	114139	30 1 1066 4	43842 3 5369 9	Y	4881	4803 0	32 8	123	
05	DLQ G-10	52662	-0-	52662	166801	31 1 191 4	47069 3 5371 9	Y	4883	4766 0	75 8	165	
06	DLQ G-10	43574	-0-	43574	210375	30 1 810 4	38476 3 4258 9	Y	3871	3965 0	10 8	61	
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	210375			Y	NO RPT			61	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					

02	DLQ G-10	27132	-0-	27132	27132	22506	3	993	4	Y	3303	3308	0	8	8	173
03	DLQ G-10	28237	-0-	28237	55369	24734	3	94	4	Y	3099	3089	0			183
04	DLQ G-10	28278	-0-	28278	83647	24668	3	61	4	Y	3226	3279	0	24	8	106
05	DLQ G-10	27294	-0-	27294	110941	23456	3	430	4	Y	3098	3028	0	50	8	126
06	DLQ G-10	26530	-0-	26530	137471	22909	3	375	4	Y	2951	2922	0	8	8	147
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	137471	3246	9			Y	NO RPT					147

LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	10561	-	20596			
02	99848 X	59075	-0-	-40773	-0-	50209	3	77	4	Y	7990	7910	0	16	8	373
03	80671 X	80671	-0-	-0-	-0-	8789	9	16	4	Y	11545	11543	0			375
04	118440 X	74141	-0-	-44299	-0-	67955	3	9	4	Y	10530	10542	0	85	8	278
05	110267 X	77604	-0-	-32663	-0-	12700	9	20	4	Y	11251	11095	0	175	8	259
06	78060 X	76975	-0-	-1085	-0-	62549	3	17	4	Y	10943	10925	0	30	8	247
07	80662 X	NO RPT	-0-	-80662	-0-	11583	9			Y	NO RPT					247

CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10929	-	17526			
02	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	45297	3	352	4	Y	3029	2960	0	49	8	225
03	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	3332	9	2	4	Y	3121	3148	0			198
04	49470 X	47716	-0-	-1754	-0-	48652	3	50	4	Y	2956	2852	0	22	8	280
05	52421 X	40706	-0-	-11715	-0-	3433	9	130	4	Y	3018	2904	0	50	8	344
06	50730 X	33677	-0-	-17053	-0-	44414	3	375	4	Y	2804	2778	0	7	8	363
07	48361 X	NO RPT	-0-	-48361	-0-	3252	9			Y	NO RPT					363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	65408 X	39676	-0-	-25732	-0-	34365	3	53	4	Y	4780	4746	0	10 8 223
						5258	9							
03	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	65462	3	15	4	Y	7798	7767	0	254
						8578	9							
04	75824 X	75824	-0-	-0-	-0-	67316	3	10	4	Y	7725	7713	0	62 8 204
						8498	9							
05	75733 X	74241	-0-	-1492	-0-	66314	3	20	4	Y	7188	7114	0	112 8 166
						7907	9							
06	71670 X	63458	-0-	-8212	-0-	57929	3	15	4	Y	5013	5052	0	14 8 113
						5514	9							
07	74059 X	NO RPT	-0-	-74059	-0-					Y	NO RPT			113

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
02	DLQ G-10	45044	-0-	45044	45044	28	1	41278	3	Y	2990	3011	0	5 8 71
						449	4	3289	9					
03	DLQ G-10	45289	-0-	45289	90333	31	1	41864	3	Y	3003	3010	0	64
						91	4	3303	9					
04	DLQ G-10	39977	-0-	39977	130310	30	1	36274	3	Y	2537	2521	0	16 8 64
						882	4	2791	9					
05	DLQ G-10	40115	-0-	40115	170425	31	1	37417	3	Y	2286	2237	0	35 8 78
						152	4	2515	9					
06	DLQ G-10	40239	-0-	40239	210664	30	1	36498	3	Y	2675	2704	0	7 8 42
						768	4	2943	9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	210664					Y	NO RPT			42

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981														
02	38612 X	31335	-0-	-7277	-0-	27925	3	3410	9	N	3100	3200	0	5 8 414
						29084	3	3846	9	N	3496	3666	0	244
03	38347 X	32930	-0-	-5417	-0-	30491	3	3606	9	N	3278	3117	0	16 8 389
						30050	3	3627	9	N	3297	3248	0	35 8 403
04	37110 X	34097	-0-	-3013	-0-	15801	3	111	4	N	1494	1580	0	6 8 311
						1643	9							
05	34441 X	33677	-0-	-764	-0-									
06	33570 X	17555	-0-	-16015	-0-									
07	34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					N	NO RPT			311

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366														
02	14280 X	5240	-0-	-9040	-0-	4479	3	88	4	Y	612	679	0	1 8 95
						673	9							
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	6109	3	51	4	Y	921	960	0	56
						1013	9							
04	20640 X	12620	-0-	-8020	-0-	10780	3	80	4	Y	1600	1569	0	8 8 79
						1760	9							
05	21328 X	18458	-0-	-2870	-0-	16112	3	116	4	Y	2027	1960	0	24 8 122
						2230	9							
06	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	19377	3	16	4	Y	3163	3083	0	7 8 195
						3479	9							
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			195

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392																
02		40264 X	32245	-0-	-8019	-0-	27889	3	1230	4	Y	2842	2859	0	7 8	149
							3126	9								
03		42780 X	37431	-0-	-5349	-0-	33576	3	128	4	Y	3388	3337	0		200
							3727	9								
04		40020 X	35398	-0-	-4622	-0-	31778	3	78	4	Y	3220	3290	0	24 8	106
							3542	9								
05		39463 X	35446	-0-	-4017	-0-	31211	3	573	4	Y	3329	3246	0	54 8	135
							3662	9								
06		36600 X	35730	-0-	-870	-0-	31820	3	521	4	Y	3081	3054	0	8 8	154
							3389	9								
07		37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT				154

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466																
02		51268 X	38417	-0-	-12851	-0-	32105	3	6312	9	Y	5738	5625	0	8 8	320
							41775	3	7310	9	Y	6645	6705	0		260
03		56761 X	49085	-0-	-7676	-0-	40652	3	12	4	Y	5607	5696	0	25 8	146
							6168	9								
04		51930 X	46832	-0-	-5098	-0-	40423	3	361	4	Y	6099	6043	0	56 8	146
							6709	9								
05		47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	3351	3	30	4	Y	478	578	0	3 8	43
							526	9								
06		47490 X	3907	-0-	-43583	-0-					Y	NO RPT				43
07		49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT				43

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940																
02		42084 X	33434	-0-	-8650	-0-	30721	3	604	4	Y	1917	1751	0	3 8	299
							2109	9								
03		26629 X	19123	-0-	-7506	-0-	17207	3	144	4	Y	1611	1811	0		99
							1772	9								
04		25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	23569	3	175	4	Y	1949	1941	0	10 8	97
							2144	9								
05		28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	26459	3	190	4	Y	1848	1812	0	22 8	111
							2033	9								
06		35820 X	29242	-0-	-6578	-0-	26578	3	22	4	Y	2402	2360	0	5 8	148
							2642	9								
07		37014 X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT				148

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921																
02		29456 X	17140	-0-	-12316	-0-	15211	3	1929	9	Y	1754	1841	0	3 8	186
							30780	3	55	4	Y	2837	2805	0		218
03		33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	3121	9								
							25743	3	2911	9	Y	2646	2701	0	16 8	147
04		31560 X	28654	-0-	-2906	-0-	25085	3	21	4	Y	2342	2321	0	37 8	131
							2576	9								
05		31527 X	27682	-0-	-3845	-0-	21933	3	66	4	Y	2087	2120	0	6 8	92
							2296	9								
06		32850 X	24295	-0-	-8555	-0-					Y	NO RPT				92
07		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT				92

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	- 21431								
02	DLQ G-10	58503	-0-	58503	58503	28	1	51811	3	Y	5545	5604	0	10	8	131
03	DLQ G-10	54265	-0-	54265	112768	564	4	6100	9							
04	DLQ G-10	50638	-0-	50638	163406	31	1	48418	3	Y	5192	5213	0			110
05	DLQ G-10	53643	-0-	53643	217049	105	4	5711	9							
06	DLQ G-10	71322	-0-	71322	288371	30	1	44512	3	Y	4558	4523	0	29	8	116
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	288371	1082	4	5014	9							
		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587	- 22191								
02	29092 X	20967	-0-	-8125	-0-	18902	3	2065	9	Y	1877	1851	0	3	8	104
03	32395 X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0			86
04	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	32285	3	10	4	Y	2962	2958	0	13	8	77
05	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	3258	9									
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	30863	3	276	4	Y	3116	3090	0	28	8	75
07	32364 X NO RPT		-0-	-32364	-0-	3428	9									
		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060	- 21311								
02	66864 X	49545	-0-	-17319	-0-	45231	3	4314	9	Y	3922	3852	0	5	8	218
03	74028 X	57898	-0-	-16130	-0-	52675	3	5223	9	Y	4748	4780	0			186
04	70290 X	56542	-0-	-13748	-0-	52131	3	15	4	Y	3996	4060	0	18	8	104
05	61690 X	57034	-0-	-4656	-0-	4396	9									
06	56040 X	6270	-0-	-49770	-0-	52214	3	466	4	Y	3958	3931	0	36	8	95
07	57908 X NO RPT		-0-	-57908	-0-	4354	9									
		WELL #: 71H		RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10798	- 18356								
02	67704 X	49865	-0-	-17839	-0-	42963	3	45	4	Y	6234	6066	0	11	8	390
03	74958 X	55112	-0-	-19846	-0-	6857	9									
04	62010 X	49188	-0-	-12822	-0-	47948	3	7164	9	Y	6513	6789	0			114
05	61473 X	48500	-0-	-12973	-0-	42715	3	119	4	Y	5776	5725	0	36	8	129
06	59490 X	46017	-0-	-13473	-0-	6354	9									
07	55211 X NO RPT		-0-	-55211	-0-	42665	3	7	4	Y	5298	5275	0	76	8	76
		WELL #: 71H		RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10798	- 18356								
02	67704 X	49865	-0-	-17839	-0-	5828	9									
03	74958 X	55112	-0-	-19846	-0-	40134	3	476	4	Y	4915	4898	0	12	8	81
04	62010 X	49188	-0-	-12822	-0-	5407	9									
05	61473 X	48500	-0-	-12973	-0-											
06	59490 X	46017	-0-	-13473	-0-											
07	55211 X NO RPT		-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	41720 X	28603	-0-	-13117	-0-	25818	3	27	4	Y	2507	2448	0	4 8	157
03	46190 X	32333	-0-	-13857	-0-	2758	9								
04	37860 X	29860	-0-	-8000	-0-	29318	3	3015	9	Y	2741	2850	0		48
						27354	3	76	4	Y	2209	2194	0	14 8	49
						2430	9								
05	37107 X	31183	-0-	-5924	-0-	28144	3	4	4	Y	2759	2729	0	40 8	39
						3035	9								
06	35850 X	30456	-0-	-5394	-0-	27135	3	322	4	Y	2726	2713	0	7 8	45
						2999	9								
07	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT				45
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749					
02	46872 X	33941	-0-	-12931	-0-	30024	3	32	4	Y	3532	3426	0	6 8	221
						3885	9								
03	51894 X	33549	-0-	-18345	-0-	29808	3	3741	9	Y	3401	3562	0		60
04	44430 X	33864	-0-	-10566	-0-	30157	3	84	4	Y	3294	3261	0	20 8	73
						3623	9								
05	41199 X	33641	-0-	-7558	-0-	30304	3	5	4	Y	3029	3016	0	43 8	43
						3332	9								
06	37890 X	31807	-0-	-6083	-0-	28349	3	336	4	Y	2838	2827	0	7 8	47
						3122	9								
07	37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT				47
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549					
02	89656 X	67470	-0-	-22186	-0-	59795	3	24	4	Y	6955	6896	0	12 8	126
						7651	9								
03	99262 X	73099	-0-	-26163	-0-	64314	3	8	4	Y	7979	8039	0		66
						8777	9								
04	93750 X	57244	-0-	-36506	-0-	50310	3	13	4	Y	6292	6220	0	20 8	118
						6921	9								
05	69099 X	64570	-0-	-4529	-0-	56730	3	7840	9	Y	7127	7106	0	85 8	54
06	72300 X	58942	-0-	-13358	-0-	50993	3	1331	4	Y	6016	5964	0	17 8	89
						6618	9								
07	74710 X	NO RPT	-0-	-74710	-0-					Y	NO RPT				89
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032					
02	94052 X	61033	-0-	-33019	-0-	48927	3	20	4	Y	10987	10870	0	16 8	198
						12086	9								
03	104129 X	66162	-0-	-37967	-0-	56655	3	7	4	Y	8636	8763	0		71
						9500	9								
04	100770 X	49350	-0-	-51420	-0-	43500	3	11	4	Y	5308	5252	0	28 8	99
						5839	9								
05	57102 X	55605	-0-	-1497	-0-	49842	3	5763	9	Y	5239	5188	0	111 8	39
06	65400 X	55073	-0-	-10327	-0-	48496	3	1266	4	Y	4828	4777	0	18 8	72
						5311	9								
07	67580 X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT				72

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102																
02	45220 X	24094	-0-	-21126	-0-	20246	3	21	4	Y	3479	3425	0	6	8	218
03	50065 X	47824	-0-	-2241	-0-	41163	3	6661	9	Y	6055	6167	0			106
04	48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	41840	3	116	4	Y	5945	5882	0	37	8	132
05	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	6540	9	41907	3	Y	5434	5410	0	78	8	78
06	46290 X	43465	-0-	-2825	-0-	5977	9	37545	3	Y	4977	4960	0	13	8	82
07	47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-	5475	9			Y	NO RPT					82

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270																
02	23492 X	22339	-0-	-1153	-0-	19056	3	195	4	Y	2807	2742	0	3	8	143
03	26009 X	24112	-0-	-1897	-0-	3088	9	21087	3	Y	2687	2682	0			148
04	25170 X	22635	-0-	-2535	-0-	2956	9	19821	3	Y	2558	2359	0	9	8	338
05	26009 X	22556	-0-	-3453	-0-	19429	3	80	4	Y	2770	2893	0	24	8	191
06	25050 X	20656	-0-	-4394	-0-	3047	9	17444	3	Y	2562	2610	0	4	8	139
07	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-	2818	9			Y	NO RPT					139

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271																
02	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	18618	3	191	4	Y	3783	3673	0	4	8	192
03	25389 X	24666	-0-	-723	-0-	4161	9	20137	3	Y	4058	4027	0			223
04	24570 X	22558	-0-	-2012	-0-	4464	9	18568	3	Y	3627	3357	0	13	8	480
05	25389 X	21690	-0-	-3699	-0-	18075	3	74	4	Y	3219	3450	0	27	8	222
06	24570 X	20514	-0-	-4056	-0-	3541	9	16723	3	Y	3103	3153	0	4	8	168
07	23800 X	NO RPT	-0-	-23800	-0-	3413	9			Y	NO RPT					168

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174																
02	DLQ G-10	37978	-0-	37978	37978	31376	3	439	4	Y	5603	5603	0	14	8	403
03	DLQ G-10	43000	-0-	43000	80978	6163	9	34766	3	Y	7277	7223	0			457
04	DLQ G-10	34676	-0-	34676	115654	8005	9	27631	3	Y	6296	6184	0	55	8	514
05	DLQ G-10	34532	-0-	34532	150186	6926	9	28369	3	Y	5398	5427	0	102	8	383
06	DLQ G-10	41505	-0-	41505	191691	5938	9	33911	3	Y	6098	6079	0	18	8	384
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191691	6708	9			Y	NO RPT					384

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

WOMAC A3		WELL #:		9UA	RRCID ->	291887	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10521	PERF.10651	-	22151
02	136807 X	136807	-0-	-0-	-0-	114599	3	22208	9	N	20189	20112	0
03	129766 X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0
04	125580 X	67536	-0-	-58044	-0-	10850	9						
05	129766 X	71325	-0-	-58441	-0-	56797	3	10739	9	N	9763	9774	0
06	125580 X	76618	-0-	-48962	-0-	59708	3	421	4	Y	10178	10017	0
07	126868 X	NO RPT	-0-	-126868	-0-	11196	9						
						65626	3	216	4	Y	9796	9900	0
						10776	9						
										Y	NO RPT		63

WOMAC A5		WELL #:		10UA	RRCID ->	291888	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10679	-	20834
02	114940 X	46031	-0-	-68909	-0-	34447	3	11584	9	N	10531	10617	0
03	127255 X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0
04	123150 X	79709	-0-	-43441	-0-	17296	9						
05	127255 X	79326	-0-	-47929	-0-	65474	3	14235	9	N	12941	12982	0
06	96150 X	83252	-0-	-12898	-0-	64796	3	457	4	Y	12794	12597	0
07	91698 X	NO RPT	-0-	-91698	-0-	14073	9						
						69366	3	228	4	Y	12416	12546	0
						13658	9						
										Y	NO RPT		80

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10845	-	20652
02	366237 X	70228	-0-	-296009	-0-	28	1	58705	3	N	10450	10461	0
03	110236 X	54231	-0-	-56005	-0-	11495	9						
04	106680 X	41073	-0-	-65607	-0-	45843	3	8388	9	N	7625	7670	0
05	110236 X	53663	-0-	-56573	-0-	34582	3	6491	9	N	5901	5765	0
06	90840 X	48808	-0-	-42032	-0-	44912	3	163	4	N	7807	7620	0
07	77748 X	NO RPT	-0-	-77748	-0-	8588	9						
						40777	3	268	4	N	7057	7216	0
						7763	9						
										N	NO RPT		288

WOMAC A2		WELL #:		1LA	RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10881	-	22296
02	95060 X	57354	-0-	-37706	-0-	47909	3	9445	9	N	8586	8609	0
03	105245 X	87991	-0-	-17254	-0-	70820	3	212	4	N	15417	15371	0
04	101850 X	78004	-0-	-23846	-0-	16959	9						
05	105245 X	54141	-0-	-51104	-0-	63916	3	14088	9	N	12807	12847	0
06	85140 X	81232	-0-	-3908	-0-	44834	3	316	4	Y	8174	8083	0
07	87978 X	NO RPT	-0-	-87978	-0-	8991	9						
						68190	3	224	4	Y	11653	11711	0
						12818	9						
										Y	NO RPT		75

WOMAC A4		WELL #:		2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10850	-	20648
02	78792 X	30378	-0-	-48414	-0-	22007	3	8371	9	N	7610	7677	0
03	87234 X	72242	-0-	-14992	-0-	57069	3	171	4	N	13638	13599	0
04	84420 X	71386	-0-	-13034	-0-	15002	9						
05	87234 X	59878	-0-	-27356	-0-	57545	3	13841	9	N	12583	12606	0
06	101424 X	101424	-0-	-0-	-0-	48860	3	345	4	Y	9703	9576	0
07	72230 X	NO RPT	-0-	-72230	-0-	10673	9						
						86397	3	284	4	Y	13403	13475	0
						14743	9						
										Y	NO RPT		86

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #:	9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639 - 20499			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		74508 X	NO RPT	-0-	-74508					N	NO RPT			-0-
03		82491 X	NO RPT	-0-	-82491					N	NO RPT			-0-
04		79830 X	NO RPT	-0-	-79830					N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	41680	-0-	41680	41680	35688 3	129 4		N	5330	5204 0	81 8	315
							5863 9							
06		79830 X	NO RPT	-0-	-79830					N	NO RPT			315
*07		47244 X	NO RPT	-0-	-47244					N	NO RPT			315
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61					141077	WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
05		258 N	258	-0-	-0-		255 3	3 9		N	3			508
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			508
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			508
OATMAN C18-27						WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03		657 X	657	-0-	-0-		651 3	6 9		N	5			106
04		7968 X	7968	-0-	-0-		7436 3	532 9		N	484	364 1	3 8	223
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
06		2 X	2	-0-	-0-			2 3		N	-0-			223
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
ROLWING 23						WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579
02		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			128
03		102 N	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			128
04		3000 N	3718	-0-	718		3033 3	685 9		N	623	529 1	3 8	219
05		3100 N	2548	-0-	-552		166	417 9		N	379	173 1	1 8	424
06		1844 N	1678	-0-	-166			264 9		N	240	456 1		208
07		2077 X	1395	-0-	-682		1174 3	221 9		N	201	2 8		407
OATMAN C18-25						WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25						WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C18-25 //CONT.// 141077															
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				263
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5				268
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3				271
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2				273
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				273

BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56				368
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				368
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	28	2	47	9	N	43	172	1		239
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				239
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239

ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199

OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				232
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				232
04	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	721	1	13845	3	N	1789	1807	1	5 8	209
						1968	9								
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	3	N	905	544	1	2 8	568
						996	9								
06	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	743	1	5408	3	N	643	877	1	2 8	332
						707	9								
*07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	853	1	4663	3	N	581	514	1	3 8	396
						639	9								

COLT 4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				129
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2				131
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1452	2	116	9	N	105				236
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				236
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	2	8		256
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	435	2	47	9	N	43	2	8		297

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077								
OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	10170 X	9837	-0-	-333	-0-	814 1	8608 2	Y	377	549 1	1 8	275
						415 9						
12	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	840 1	8918 2	Y	400	355 1	1 8	319
						440 9						
01	10168 X	9904	-0-	-264	-0-	855 1	8654 2	Y	359	180 1		498
						395 9						
02	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	725 1	7401 2	Y	314	356 1		456
						345 9						
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	867 1	8548 2	Y	417	538 1	5 8	330
						459 9						
04	9480 X	7354	-0-	-2126	-0-	566 1	6369 2	Y	381	649 1	2 8	60
						419 9						
05	9796 X	8282	-0-	-1514	-0-	711 1	7177 2	Y	358	24 1	1 8	393
						394 9						
06	9210 X	7872	-0-	-1338	-0-	697 1	6797 2	Y	344	443 1	1 8	293
						378 9						
07	9455 X	6795	-0-	-2660	-0-	692 1	5756 2	Y	315	364 1	3 8	241
						347 9						

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	1			1
						1 9						
04	3000 N	6602	-0-	3602	3602	149 1	5701 2	Y	684	411 1	1 8	273
						752 9						
05	3100 N	3979	-0-	879	4481	106 1	3546 2	Y	297	225 1	1 8	344
						327 9						
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1481			Y	39	350 1		33
*07	2424 X	943	-0-	-1481	-0-	46 1	689 2	Y	189	104 1	2 8	116
						208 9						

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			N	-0-			63
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20842 3	94 9	N	85	4 8		144
05	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8148 3	12 9	N	11	1 8		154
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5456 3	17 9	N	15			169
07	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4436 3	9 9	N	8	1 8		176

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	7653	-0-	4653	4653	106 1	6644 2	Y	821	415 1	1 8	405
						903 9						
05	3100 N	2349	-0-	-751	3902	54 1	2118 2	Y	161	304 1		262
						177 9						
06	3000 N	4392	-0-	1392	5294	142 1	3822 2	Y	389	261 1	1 8	389
						428 9						
*07	9610 X	4316	-0-	-5294	-0-	114 1	3929 2	Y	248	399 1	3 8	235
						273 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 11386	PERF.10924	- 15129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11004 X	2626	-0-	-8378	-0-	667 1	1810 2	N	135	134 0	222	
03	11656 X	7582	-0-	-4074	-0-	149 9	805 1	6396 2	N	346 182 0	11 8 375	
04	11220 X	10602	-0-	-618	-0-	381 9	805 1	9559 2	N	216 228 0	5 8 358	
05	10292 X	9756	-0-	-536	-0-	238 9	870 1	8669 2	N	197 270 0	2 8 283	
06	9930 X	9323	-0-	-607	-0-	217 9	842 1	8163 2	N	289 297 0	4 8 271	
07	10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	318 9	779 1	8326 2	N	391 415 0	6 8 241	
						430 9						
FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10697	- 15416			
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1292 3	96 9	N	87	178 1	574	
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1380 3	237 9	N	215	364 1	3 8 422	
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	909 3	77 9	N	70	175 1	2 8 315	
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1090 3	259 9	N	235	188 1	1 8 361	
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	950 3	256 9	N	233	175 1	1 8 418	
*07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	946 3	67 9	N	61	181 1	2 8 296	
ROLWING 4-33		WELL #:		2H	RRCID -> 270390	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10760	- 15508			
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3604 3	6 9	N	5		426	
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3817 3	55 9	N	50	322 1	2 8 152	
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3406 3	2 9	N	2	1 8	153	
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3471 3	4 9	N	4	1 8	156	
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3361 3	1 9	N	1	1 8	156	
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3426 3	67 9	N	61	2 8	215	
HEAGNEY 4-48		WELL #:		1H	RRCID -> 270391	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10685	- 15269			
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	731 1	2288 2	N	108		461	
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	119 9	870 1	2787 2	N	200 173 1	4 8 484	
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	220 9	842 1	2867 2	N	178 177 1	2 8 483	
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	196 9	854 1	2845 2	N	235 185 1	1 8 532	
06	3270 X	2439	-0-	-831	-0-	259 9	839 1	1449 2	N	137 355 1	1 8 313	
07	3379 X	1572	-0-	-1807	-0-	151 9	780 1	638 2	N	140 2 8	451	
						154 9						
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID -> 270566	COMPL. DATE 05/09/2016	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10402	- 15059			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077															
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		336 X	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	9	N	75			1120
03		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	866	1	387	9	N	352	1114	1 4 8	354
04		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	842	1	239	9	N	217		1 8	570
05		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	870	1	202	9	N	184	176	1 1 8	577
06		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	842	1	84	4	N	169	354	1 1 8	391
							186	9							
*07		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	866	1	97	4	N	161		1 8	551
							177	9							

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
02		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	756	1	10989	2	N	1007	967	0 1 8	404
							1108	9							
03		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	870	1	12113	2	N	1160	1078	0 11 8	475
							1276	9							
04		13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	833	1	11643	2	N	1172	1226	0 6 8	415
							1289	9							
05		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	823	1	12317	2	N	1093	1101	0 2 8	405
							1202	9							
06		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	842	1	11228	2	N	1032	1140	0 3 8	294
							386	4							
*07		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	870	1	11054	2	N	1148	997	0 6 8	439
							939	4	1263	9					

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
02		11564 X	10442	-0-	-1122	-0-	735	1	8276	2	N	1301	1235	0	376
							1431	9							
03		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	870	1	10628	2	N	1606	1532	0 7 8	443
							1767	9							
04		12120 X	11436	-0-	-684	-0-	842	1	9074	2	N	1382	1448	0 3 8	374
							1520	9							
05		12524 X	11530	-0-	-994	-0-	867	1	9048	2	N	1468	1430	0 1 8	411
							1615	9							
06		12450 X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0 1 8	349
							1262	9							
07		12865 X	10705	-0-	-2160	-0-	847	1	8422	2	N	1305	1197	0 7 8	450
							1436	9							

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
02		22484 X	21088	-0-	-1396	-0-	20172	2	916	9	N	833	710	0	474
03		25823 X	23220	-0-	-2603	-0-	22206	2	1014	9	N	922	997	0 6 8	393
04		24990 X	13958	-0-	-11032	-0-	13265	2	693	9	N	630	673	0 4 8	346
05		25823 X	20857	-0-	-4966	-0-	19814	2	1043	9	N	948	974	0 1 8	319
06		22590 X	22042	-0-	-548	-0-	20960	2	1082	9	N	984	975	0 3 8	325
*07		23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	22931	2	1052	9	N	956	854	0 4 8	423

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617															
02		32957 X	32957	-0-	-0-	-0-	1154	1	30262	2	N	1401	1322	0 1 8	371
							1541	9							
03		34534 X	29674	-0-	-4860	-0-	955	1	27091	2	N	1480	1450	0 11 8	390
							1628	9							
04		33720 X	28383	-0-	-5337	-0-	937	1	25754	2	N	1538	1524	0 8 8	396
							1692	9							
05		35774 X	28203	-0-	-7571	-0-	958	1	25497	2	N	1589	1607	0 3 8	375
							1748	9							
06		34620 X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0 5 8	367
							1543	9							
07		35774 X	28589	-0-	-7185	-0-	942	1	26007	2	N	1375	1285	0 9 8	448
							127	4	1513	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NINJA 4-50 49 //CONT.// 141077															
WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	911	1	6777	2	N	2056	2033	0	1 8	368
						2262	9								
03	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	1022	1	8356	2	N	2569	2608	0	22 8	307
						2826	9								
04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1016	1	8393	2	N	2259	2113	0	12 8	441
						1	4	2485	9						
05	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1100	1	9953	2	N	2421	2429	0	4 8	429
						2663	9								
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	983	1	8699	2	N	2054	2065	0	6 8	412
						2259	9								
*07	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	1069	1	9301	2	N	2187	2065	0	13 8	521
						2406	9								
NINJA 4-50 49															
WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604															
02	29904 X	22372	-0-	-7532	-0-	667	1	18776	2	N	2663	2665	0	1 8	457
						2929	9								
03	31992 X	28064	-0-	-3928	-0-	804	1	23970	2	N	2920	2877	0	29 8	471
						78	4	3212	9						
04	29820 X	24667	-0-	-5153	-0-	715	1	20741	2	N	2919	2874	0	17 8	499
						3211	9								
05	30814 X	23919	-0-	-6895	-0-	711	1	20332	2	N	2591	2616	0	5 8	469
						26	4	2850	9						
06	27960 X	21315	-0-	-6645	-0-	658	1	17672	2	N	2708	2708	0	9 8	460
						6	4	2979	9						
07	27714 X	24848	-0-	-2866	-0-	774	1	21197	2	N	2615	2347	0	17 8	711
						2877	9								
NINJA 4-50 49															
WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917															
02	12880 X	11732	-0-	-1148	-0-	1186	1	8753	2	N	1630	1670	0	1 8	374
						1793	9								
03	14260 X	13765	-0-	-495	-0-	1287	1	10549	2	N	1754	1753	0	12 8	363
						1929	9								
04	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	1231	1	10262	2	N	1722	1696	0	7 8	382
						3	4	1894	9						
05	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	1187	1	10672	2	N	1751	1751	0	2 8	380
						1926	9								
06	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1192	1	10666	2	N	1654	1669	0	4 8	361
						1819	9								
*07	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1226	1	10648	2	N	1777	1723	0	7 8	408
						1955	9								
BIG HOUSE E															
WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323															
02	17836 X	14906	-0-	-2930	-0-	478	1	11356	2	N	2724	2799	0	1 8	379
						76	4	2996	9						
03	19003 X	14707	-0-	-4296	-0-	487	1	12046	2	N	1969	1941	0	17 8	390
						8	4	2166	9						
04	16950 X	14439	-0-	-2511	-0-	481	1	11825	2	N	1939	1852	0	9 8	468
						2133	9								
05	16492 X	15980	-0-	-512	-0-	540	1	13190	2	N	2045	2168	0	3 8	342
						2250	9								
06	15810 X	15422	-0-	-388	-0-	530	1	12637	2	N	2021	2015	0	6 8	342
						32	4	2223	9						
07	16337 X	16048	-0-	-289	-0-	556	1	13180	2	N	2090	1970	0	11 8	451
						13	4	2299	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077									
BIG HOUSE D		WELL #: U 03H		RRCID -> 285382		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24024 X	23752	-0-	-272	-0-	889 1 123 4	21101 2 1639 9	N	1490	1504 0	399
03	26598 X	25231	-0-	-1367	-0-	889 1 21 4	21790 2 2531 9	N	2301	2336 0	13 8 351
04	25740 X	23070	-0-	-2670	-0-	816 1 2394 9	19860 2	N	2176	2027 0	6 8 494
05	25978 X	25039	-0-	-939	-0-	885 1 2547 9	21607 2	N	2315	2457 0	2 8 350
06	25140 X	23125	-0-	-2015	-0-	832 1 49 4	19839 2 2405 9	N	2186	2149 0	4 8 383
07	25978 X	24330	-0-	-1648	-0-	885 1 21 4	20959 2 2465 9	N	2241	2094 0	7 8 523
BIG HOUSE F		WELL #: L 07H		RRCID -> 285397		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850			
02	24752 X	20201	-0-	-4551	-0-	730 1 108 4	17300 2 2063 9	N	1875	1950 0	290
03	27404 X	22060	-0-	-5344	-0-	765 1 22 4	18962 2 2311 9	N	2101	2042 0	9 8 340
04	24780 X	22919	-0-	-1861	-0-	828 1 2374 9	19717 2	N	2158	2049 0	6 8 443
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	896 1 2313 9	21868 2	N	2103	2183 0	2 8 361
06	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	862 1 54 4	20568 2 2284 9	N	2076	2140 0	3 8 294
*07	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	872 1 22 4	20677 2 2170 9	N	1973	1819 0	7 8 441
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627			
02	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	723 1 2115 9	19812 2	Y	1923	1877 0	1 8 458
03	26071 X	24437	-0-	-1634	-0-	789 1 2597 9	21051 2	Y	2361	2372 0	14 8 433
04	25230 X	22943	-0-	-2287	-0-	777 1 2297 9	19869 2	Y	2088	1922 0	8 8 591
05	26071 X	22940	-0-	-3131	-0-	794 1 2192 9	19954 2	Y	1993	2076 0	3 8 505
06	23940 X	21168	-0-	-2772	-0-	738 1 1920 9	18510 2	Y	1745	1866 0	5 8 379
07	24707 X	21783	-0-	-2924	-0-	794 1 2043 9	18946 2	Y	1857	1836 0	7 8 393
EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565			
02	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	823 1 2411 9	24167 2	Y	2192	2454 0	1 8 549
03	32643 X	29279	-0-	-3364	-0-	943 1 2046 9	26290 2	Y	1860	2056 0	13 8 340
04	31470 X	27671	-0-	-3799	-0-	882 1 2188 9	24601 2	Y	1989	1743 0	8 8 578
05	31775 X	29839	-0-	-1936	-0-	946 1 2178 9	26715 2	Y	1980	2046 0	3 8 509
06	30030 X	28057	-0-	-1973	-0-	898 1 1 4	25036 2 2122 9	Y	1929	2015 0	5 8 418
07	29915 X	28541	-0-	-1374	-0-	927 1 2591 9	25023 2	Y	2355	2052 0	8 8 713

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WOLFMAN D 4 21-24 //CONT.// 141077														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		38220 X	33675	-0-	-4545	-0-	983 1	29020 2	N	2135	2009 0	1 8		376
							1323 4	2349 9						
03		41633 X	34637	-0-	-6996	-0-	1142 1	30842 2	N	2370	2315 0	27 8		404
							46 4	2607 9						
04		38370 X	34646	-0-	-3724	-0-	1123 1	30663 2	N	2306	2167 0	16 8		527
							323 4	2537 9						
05		38936 X	35892	-0-	-3044	-0-	1142 1	32032 2	N	2287	2478 0	6 8		330
							202 4	2516 9						
06		37020 X	34437	-0-	-2583	-0-	1075 1	29271 2	N	2106	2046 0	10 8		380
							1774 4	2317 9						
07		36766 X	35311	-0-	-1455	-0-	1161 1	31654 2	N	2254	2157 0	19 8		458
							17 4	2479 9						

POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														

02		0 Z	-0-	-0-	-0-	687663			N	16	83 0			546
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	687663			N	-0-				546
04		702245 X	14582	-0-	-687663	-0-	655 1	13565 2	N	136	200 0	28 8		454
							212 4	150 9						
05		44423 X	10180	-0-	-34243	-0-	660 1	8615 2	N	782	638 0	8 8		590
							45 4	860 9						
06		42990 X	24637	-0-	-18353	-0-	832 1	22467 2	N	1216	1281 0	11 8		514
							1338 9							
*07		25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	867 1	22720 2	N	1098	1146 0	15 8		451
							826 4	1208 9						

TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														

02		32360 X	32360	-0-	-0-	-0-	782 1	27972 2	N	3278	3327 0	1 8		360
							3606 9							
03		34884 X	34884	-0-	-0-	-0-	870 1	29871 2	N	3766	3756 0	19 8		351
							4143 9							
04		30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	842 1	26659 2	N	3014	2956 0	10 8		399
							3315 9							
05		32033 X	32033	-0-	-0-	-0-	870 1	27706 2	N	3143	3131 0	4 8		407
							3457 9							
06		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	842 1	26916 2	N	2969	3054 0	7 8		315
							3266 9							
*07		31768 X	31768	-0-	-0-	-0-	863 1	27563 2	N	2918	2773 0	12 8		448
							132 4	3210 9						

BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														

02		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	1048 1	9630 2	N	1929	1910 0			407
							2122 9							
03		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	1161 1	9909 2	N	1918	1883 0	7 8		435
							2110 9							
04		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	1123 1	8933 2	N	1921	1919 0	5 8		432
							2113 9							
05		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1161 1	8714 2	N	1754	1780 0	1 8		405
							1929 9							
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1123 1	8760 2	N	1763	1810 0	3 8		355
							1939 9							
*07		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	1161 1	9146 2	N	1733	1723 0	5 8		360
							1906 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
POP B 4-59 60 //CONT.// 141077														
WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	24724 X	24066	-0-	-658	-0-	2625 906	1	20535	2	N	2386	2522	0	1 8 289
03	27373 X	25828	-0-	-1545	-0-	1034 2625 9	1	22029	2	N	2514	2513	0	13 8 277
04	25950 X	21618	-0-	-4332	-0-	2765 948	1	17879	2	N	2537	2428	0	8 8 378
05	26815 X	21821	-0-	-4994	-0-	2791 995	1	18110	2	N	2469	2526	0	3 8 318
06	25440 X	19646	-0-	-5794	-0-	2716 910	1	15166	2	N	2273	2343	0	4 8 244
07	26288 X	21653	-0-	-4635	-0-	1070 854	4	18329	2	N	2245	2181	0	8 8 300
						2470 9								
POP C 4-59 60														
WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
02	32732 X	31945	-0-	-787	-0-	1190 3766	1	26989	2	N	3424	3651	0	1 8 428
03	34658 X	32545	-0-	-2113	-0-	1288 3812	1	27445	2	N	3465	3480	0	20 8 393
04	35730 X	29577	-0-	-6153	-0-	1298 3795	1	24484	2	N	3450	3300	0	11 8 532
05	36921 X	29065	-0-	-7856	-0-	1327 3583	1	24155	2	N	3257	3379	0	4 8 406
06	35730 X	28267	-0-	-7463	-0-	1322 1427	1	22170	2	N	3044	3126	0	6 8 318
07	34937 X	29850	-0-	-5087	-0-	1427 1165	4	24968	2	N	3379	3093	0	11 8 593
						3717 9								
DINGO STATE														
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415														
02	33376 X	28994	-0-	-4382	-0-	786 1616	1	24759	2	N	1666	1551	1	110 8 495
03	36952 X	31114	-0-	-5838	-0-	1833 853	9	28329	2	N	1756	1208	1	82 8 961
04	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	1932 842	9	28499	2	N	1938	2610	1	36 8 253
05	31682 X	25480	-0-	-6202	-0-	2132 870	9	22961	2	N	1499	1532	1	32 8 188
06	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	1649 842	9	26973	2	N	1751	1555	1	48 8 336
07	32085 X	1559	-0-	-30526	-0-	2089 329	4	1048	4	N	165	350	1	5 8 146
						182 9								
LAYDEN														
WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
02	8316 X	7879	-0-	-437	-0-	6047	3	1832	9	N	1665	1746	0	14 8 287
03	9207 X	8313	-0-	-894	-0-	6516	3	1797	9	N	1634	1583	0	3 8 335
04	8910 X	4621	-0-	-4289	-0-	3485	3	1136	9	N	1033	712	0	12 8 644
05	9114 X	8919	-0-	-195	-0-	7020	3	1899	9	N	1726	2014	0	5 8 351
06	8820 X	8571	-0-	-249	-0-	6764	3	1807	9	N	1643	1572	0	1 8 421
*07	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	7139	3	1745	9	N	1586	1652	0	6 8 349

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BLAZING SADDLES STATE A //CONT.// 141077														
WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		50428 X	44217	-0-	-6211	-0-	1005 1	39808 2	N	3085	3165 0	1 8		343
							10 4	3394 9						
03		54157 X	48973	-0-	-5184	-0-	1153 1	44178 2	N	3311	3172 0	19 8		463
							3642 9							
04		51480 X	46592	-0-	-4888	-0-	1123 1	42052 2	N	3106	3201 0	11 8		357
							3417 9							
05		50685 X	47055	-0-	-3630	-0-	1161 1	42450 2	N	3130	3069 0	4 8		414
							1 4	3443 9						
06		47010 X	44891	-0-	-2119	-0-	1123 1	40645 2	N	2839	2992 0	6 8		255
							3123 9							
07		48422 X	45294	-0-	-3128	-0-	1143 1	40965 2	N	2896	2765 0	14 8		372
							3186 9							

STRONG FUNDAMENTAL A														
WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
02		46424 X	40335	-0-	-6089	-0-	556 1	34576 2	N	3863	3800 0	1 8		410
							954 4	4249 9						
03		48763 X	26121	-0-	-22642	-0-	756 1	22783 2	N	2268	2153 0	23 8		502
							87 4	2495 9						
04		46830 X	41378	-0-	-5452	-0-	1114 1	35032 2	N	4722	4963 0	19 8		242
							38 4	5194 9						
05		46965 X	34212	-0-	-12753	-0-	1065 1	29025 2	N	3747	3617 0	6 8		366
							4122 9							
06		43230 X	31366	-0-	-11864	-0-	1083 1	26183 2	N	3503	3469 0	9 8		391
							247 4	3853 9						
07		44671 X	35509	-0-	-9162	-0-	1161 1	30031 2	N	3872	3493 0	17 8		753
							58 4	4259 9						

ICEMAN 4-24 23														
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
02		31808 X	11725	-0-	-20083	-0-	632 1	9902 2	N	1083	1007 0	1 8		415
							1191 9							
03		34751 X	18651	-0-	-16100	-0-	863 1	16076 2	N	1556	1584 0	22 8		365
							1712 9							
04		32490 X	18726	-0-	-13764	-0-	823 1	16197 2	N	1551	1397 0	11 8		508
							1706 9							
05		32116 X	18845	-0-	-13271	-0-	820 1	16459 2	N	1424	1503 0	3 8		426
							1566 9							
06		27210 X	19490	-0-	-7720	-0-	842 1	17076 2	N	1429	1561 0	5 8		289
							1572 9							
*07		21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	867 1	18972 2	N	1648	1616 0	11 8		310
							1813 9							

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
02		13972 X	11496	-0-	-2476	-0-	786 1	8743 2	N	1647	1674 0	1 8		374
							155 4	1812 9						
03		14136 X	12941	-0-	-1195	-0-	870 1	9975 2	N	1905	1959 0	10 8		310
							2096 9							
04		13440 X	11342	-0-	-2098	-0-	842 1	8582 2	N	1723	1839 0	4 8		190
							23 4	1895 9						
05		13609 X	11916	-0-	-1693	-0-	870 1	8724 2	N	2073	1944 0	2 8		317
							42 4	2280 9						
06		13170 X	11571	-0-	-1599	-0-	833 1	8415 2	N	1869	1858 0	3 8		325
							267 4	2056 9						
07		12524 X	11175	-0-	-1349	-0-	870 1	8677 2	N	1462	1524 0	5 8		258
							20 4	1608 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HIGH NOON A //CONT.// 141077																
WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		49672 X	43412	-0-	-6260	-0-	777	1	37130	2	N	3123	3097	0	1 8	293
							2070	4	3435	9						
03		54002 X	47919	-0-	-6083	-0-	870	1	43200	2	N	3499	3262	0	20 8	510
							3849	9								
04		49260 X	45240	-0-	-4020	-0-	842	1	40956	2	N	3129	3377	0	11 8	251
							3442	9								
05		50902 X	44926	-0-	-5976	-0-	870	1	40116	2	N	3304	3153	0	4 8	398
							306	4	3634	9						
06		48690 X	41104	-0-	-7586	-0-	838	1	30433	2	N	3087	2800	0	6 8	679
							6437	4	3396	9						
07		47678 X	43428	-0-	-4250	-0-	853	1	35516	2	N	2909	3147	0	13 8	428
							3859	4	3200	9						
WILLIAMS 4-53																
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655																
02		15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	779	1	13313	2	N	1084	1133	0		520
							1192	9								
03		16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	861	1	14740	2	N	1248	1345	0	8 8	415
							1373	9								
04		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	842	1	14020	2	N	1095	809	0	5 8	696
							1205	9								
05		16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	850	1	14098	2	N	1160	1265	0	2 8	589
							1276	9								
06		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	825	1	13515	2	N	1201	1217	0	3 8	570
							1321	9								
*07		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	869	1	13921	2	N	1239	1454	0	5 8	350
							1363	9								
OATMAN C-19 A																
WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275																
02		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	1064	1	23349	2	Y	1517	1624	0	2 8	221
							3484	4	1669	9						
03		39680 X	36226	-0-	-3454	-0-	1213	1	33198	2	Y	1650	1627	0	35 8	209
							1815	9								
04		37350 X	34157	-0-	-3193	-0-	1225	1	31487	2	Y	1314	1322	0	20 8	181
							1445	9								
05		38595 X	32843	-0-	-5752	-0-	1207	1	29531	2	Y	1270	1235	0	7 8	209
							708	4	1397	9						
06		36510 X	31827	-0-	-4683	-0-	1162	1	29410	2	Y	1141	1188	0	11 8	151
							1255	9								
07		35774 X	31803	-0-	-3971	-0-	1264	1	29201	2	Y	1131	1076	0	21 8	185
							94	4	1244	9						
RIFLEMAN C-19 A																
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905																
02		33348 X	26760	-0-	-6588	-0-	775	1	21391	2	N	2282	2200	0	1 8	326
							2084	4	2510	9						
03		36332 X	34631	-0-	-1701	-0-	870	1	30778	2	N	2621	2568	0	16 8	363
							100	4	2883	9						
04		34170 X	30874	-0-	-3296	-0-	842	1	27788	2	N	2040	1968	0	8 8	427
							2244	9								
05		35030 X	32602	-0-	-2428	-0-	862	1	29291	2	N	2226	2389	0	3 8	261
							2449	9								
*06		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	842	1	26267	2	N	1993	1974	0	5 8	275
							697	4	2192	9						
*07		30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	870	1	25997	2	N	1966	2024	0	9 8	208
							1434	4	2163	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BIRDMAN A //CONT.// 141077														
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	54740 X	46462	-0-	-8278	-0-	786	1	42643	2	N	1780	1880	0	173
						1075	4	1958	9					
03	58435 X	46692	-0-	-11743	-0-	870	1	43631	2	N	1992	1884	0	268
						2191	9							
04	54180 X	47160	-0-	-7020	-0-	842	1	44304	2	N	1831	1734	0	359
						2014	9							
05	53692 X	48074	-0-	-5618	-0-	870	1	45103	2	N	1910	1929	0	336
						2101	9							
06	50190 X	46196	-0-	-3994	-0-	830	1	43470	2	N	1724	1707	0	345
						1896	9							
07	51026 X	46473	-0-	-4553	-0-	870	1	42877	2	N	1777	1825	0	269
						771	4	1955	9					
GELTEMEYER 4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	755	1	547	2	N	190	367	1	303
						209	9							
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	859	1	814	2	N	177	2	8	478
						195	9							
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	842	1	533	2	N	250	184	1	542
						275	9							
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	846	1	1130	2	N	191	182	1	550
						210	9							
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	839	1	301	2	N	224	518	1	255
						246	9							
*07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	870	1	252	2	N	234	187	1	300
						257	9							
OATMAN C-19 A														
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
02	25911 X	25911	-0-	-0-	-0-	998	1	21311	2	Y	1116	1152	0	141
						2374	4	1228	9					
03	36735 X	30277	-0-	-6458	-0-	1090	1	27610	2	Y	1434	1288	0	276
						1577	9							
04	33030 X	29055	-0-	-3975	-0-	1022	1	26269	2	Y	1604	1645	0	229
						1764	9							
05	33511 X	30789	-0-	-2722	-0-	1115	1	27183	2	Y	1592	1554	0	265
						740	4	1751	9					
06	29520 X	28377	-0-	-1143	-0-	1018	1	25794	2	Y	1423	1493	0	191
						1565	9							
07	29946 X	26941	-0-	-3005	-0-	1033	1	24200	2	Y	1479	1418	0	244
						81	4	1627	9					
STATE RIFLEMAN C-18 B														
WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
02	43008 X	38269	-0-	-4739	-0-	1041	1	34300	2	N	2662	2580	0	393
						2928	9							
03	46686 X	41489	-0-	-5197	-0-	1153	1	37252	2	N	2804	2978	0	201
						3084	9							
04	44160 X	39474	-0-	-4686	-0-	1120	1	34982	2	N	3065	2645	0	611
						3372	9							
05	44981 X	39720	-0-	-5261	-0-	1140	1	35701	2	N	2617	2954	0	270
						2879	9							
06	41580 X	36231	-0-	-5349	-0-	1123	1	30461	2	N	2642	2402	0	504
						1741	4	2906	9					
07	41819 X	36983	-0-	-4836	-0-	1149	1	31019	2	N	2545	2433	0	604
						2015	4	2800	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)													
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FOLK ROLWING A 4-34 33 //CONT.// 141077													
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	31416 X	29077	-0-	-2339	-0-	786 1	27096 2	N	1086	1212 0	234		
						1195 9							
03	34038 X	31955	-0-	-2083	-0-	870 1	29900 2	N	1077	1040 0	264	7 8	
						1185 9							
04	32250 X	29115	-0-	-3135	-0-	842 1	27059 2	N	1104	983 0	380	5 8	
						1214 9							
05	32767 X	30467	-0-	-2300	-0-	870 1	28520 2	N	979	1126 0	231	2 8	
						1077 9							
06	30750 X	29094	-0-	-1656	-0-	842 1	27124 2	N	1025	832 0	421	3 8	
						1128 9							
07	31775 X	29594	-0-	-2181	-0-	727 1	27796 2	N	974	789 0	598	8 8	
						1071 9							
OATMAN C18-25													
WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170													
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1495 3	255 9	N	232		587		
						1763 3	296 9	N	269	544 1	310	2 8	
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1405 3	270 9	N	245	184 1	370	1 8	
						1675 X							
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	716 3	117 9	N	106	183 1	293		
						833 X							
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	778 3	86 9	N	78	1 8	370		
						864 X							
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	215 3	277 9	N	252		622		
*07	492 X	492	-0-	-0-	-0-								
TIN STAR G													
WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524													
02	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	613 1	22077 2	Y	2318	2234 0	263		
						2550 9							
03	29047 X	25452	-0-	-3595	-0-	701 1	22240 2	Y	2283	2196 0	340	10 8	
						2511 9							
04	29070 X	23516	-0-	-5554	-0-	653 1	20476 2	Y	2170	2236 0	270	4 8	
						2387 9							
05	30039 X	23980	-0-	-6059	-0-	666 1	20811 2	Y	2275	2290 0	253	2 8	
						2503 9							
06	29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	666 1	20523 2	Y	2257	2220 0	287	3 8	
						2483 9							
07	27714 X	24051	-0-	-3663	-0-	683 1	21008 2	Y	2143	2167 0	257	6 8	
						3 4	2357 9						
TIN STAR H													
WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438													
02	37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	1064 1	32900 2	Y	3442	3367 0	440	1 8	
						3786 9							
03	48298 X	40641	-0-	-7657	-0-	1115 1	35354 2	Y	3793	3690 0	520	23 8	
						4172 9							
04	46560 X	38506	-0-	-8054	-0-	1077 1	33779 2	Y	3318	3374 0	453	11 8	
						3650 9							
05	48112 X	39873	-0-	-8239	-0-	1115 1	34847 2	Y	3555	3658 0	347	3 8	
						3911 9							
06	46560 X	38098	-0-	-8462	-0-	1087 1	33458 2	Y	3230	3190 0	381	6 8	
						3553 9							
07	41447 X	38582	-0-	-2865	-0-	1106 1	34031 2	Y	3128	3098 0	401	10 8	
						4 4	3441 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
VINTAGE B //CONT.// 141077																	
WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		70016 X	70016	-0-	-0-	-0-	1130	1	63267	2	Y	4935	4862	0	2	8	211
							190	4	5429	9							
03		87141 X	76065	-0-	-11076	-0-	1259	1	69105	2	Y	5183	5232	0	36	8	126
							5701	9									
04		82260 X	71840	-0-	-10420	-0-	1252	1	65295	2	Y	4812	4793	0	20	8	125
							5293	9									
05		80879 X	71410	-0-	-9469	-0-	1265	1	64757	2	Y	4898	4883	0	8	8	132
							5388	9									
06		77460 X	66924	-0-	-10536	-0-	1232	1	60626	2	Y	4605	4499	0	12	8	226
							5066	9									
07		77097 X	69051	-0-	-8046	-0-	1180	1	62882	2	Y	4535	4536	0	22	8	203
							4989	9									

POWDERED DONUT STATE C																	
WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537																	
02		19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	16209	3	2853	9	Y	2594	2216	0	5	8	636
03		104532 X	34848	-0-	-69684	-0-	30809	3	99	4	Y	3582	4077	0	117	8	24
							3940	9									
04		101160 X	39004	-0-	-62156	-0-	34010	3	26	4	Y	4516	4459	0	21	8	60
							4968	9									
05		104532 X	59051	-0-	-45481	-0-	52447	3	6604	9	Y	6004	5960	0	12	8	92
06		94140 X	66562	-0-	-27578	-0-	55443	3	1976	4	Y	8312	8243	0	12	8	149
							9143	9									
*07		73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	65902	3	536	4	Y	6065	6102	0	26	8	86
							6672	9									

CABRITO STATE																	
WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248																	
02		12712 X	8295	-0-	-4417	-0-	7317	3	978	9	N	889	952	0	6	8	259
03		10075 X	8620	-0-	-1455	-0-	7534	3	16	4	N	973	976	0	8	8	248
							1070	9									
04		9930 X	6971	-0-	-2959	-0-	6111	3	15	4	N	768	698	0	4	8	314
							845	9									
05		10261 X	6373	-0-	-3888	-0-	5361	3	30	4	N	893	809	0	3	8	395
							982	9									
06		9930 X	7715	-0-	-2215	-0-	6715	3	32	4	N	880	923	0	1	8	351
							968	9									
*07		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	8519	3	78	4	N	824	877	0	3	8	295
							906	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT																	
WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																	
02		39676 X	15482	-0-	-24194	-0-	13835	2	1647	9	Y	1497	1568	0	5	8	-0-
03		43927 X	22932	-0-	-20995	-0-	20310	2	2622	9	Y	2384	2318	0	1	8	65
04		39810 X	36750	-0-	-3060	-0-	33284	2	57	4	Y	3099	3087	0	15	8	62
							3409	9									
05		38037 X	35328	-0-	-2709	-0-	32541	2	9	4	Y	2525	2494	0	17	8	76
							2778	9									
06		33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	30510	2	33	4	Y	2412	2420	0	14	8	54
							2653	9									
07		37944 X	32830	-0-	-5114	-0-	30308	2	2522	9	Y	2293	2280	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
POWDERED DONUT STATE B //CONT.// 141077														
WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	17521 3	2134 9	Y	1940	1687 0	6 8	460	
03		112871 X	36063	-0-	-76808	-0-	30111 3	253 4	Y	5181	5510 0	105 8	26	
							5699 9							
04		109230 X	32567	-0-	-76663	-0-	28673 3	27 4	Y	3515	3462 0	38 8	41	
							3867 9							
05		112871 X	37940	-0-	-74931	-0-	33448 3	4492 9	Y	4084	4052 0	13 8	60	
06		106470 X	42838	-0-	-63632	-0-	37563 3	898 4	Y	3979	3939 0	22 8	78	
							4377 9							
*07		57172 X	57172	-0-	-0-	-0-	51802 3	343 4	Y	4570	4517 0	48 8	83	
							5027 9							

IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
02		28305 X	28305	-0-	-0-	-0-	24566 2	3739 9	Y	3399	3348 0	10 8	132	
03		34689 X	33978	-0-	-711	-0-	29694 2	47 4	Y	3852	3903 0	1 8	80	
							4237 9							
04		33570 X	27761	-0-	-5809	-0-	24170 2	49 4	Y	3220	3212 0	10 8	78	
							3542 9							
05		34689 X	28354	-0-	-6335	-0-	24802 2	7 4	Y	3223	3190 0	13 8	98	
							3545 9							
06		33570 X	18067	-0-	-15503	-0-	15654 2	22 4	Y	2174	2188 0	8 8	76	
							2391 9							
07		33976 X	31489	-0-	-2487	-0-	27979 2	3510 9	Y	3191	3180 0		87	

HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
02		25368 X	20065	-0-	-5303	-0-	352 1	17015 3	Y	2419	2418 0	1 8	40	
							37 4	2661 9						
03		28086 X	17307	-0-	-10779	-0-	291 1	14531 3	Y	2253	2259 0	3 8	31	
							7 4	2478 9						
04		26670 X	16218	-0-	-10452	-0-	268 1	13606 3	Y	2128	2120 0	4 8	35	
							3 4	2341 9						
05		23932 X	12595	-0-	-11337	-0-	214 1	10709 3	Y	1518	1550 0	3 8	-0-	
							2 4	1670 9						
06		22380 X	15488	-0-	-6892	-0-	263 1	12851 3	Y	2158	2086 0	22 8	50	
							2374 9							
07		22196 X	16821	-0-	-5375	-0-	319 1	14379 3	Y	1831	1839 0		42	
							109 4	2014 9						

CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
02		71596 X	17164	-0-	-54432	-0-	13162 3	4002 9	Y	3638	3597 0		186	
*03		79267 X	16817	-0-	-62450	-0-	13263 3	27 4	Y	3206	3307 0	4 8	81	
							3527 9							
04		76710 X	14527	-0-	-62183	-0-	11548 3	30 4	Y	2681	2654 0		108	
							2949 9							
05		26133 X	12075	-0-	-14058	-0-	9045 3	49 4	Y	2710	2718 0	4 8	96	
							2981 9							
06		22770 X	6827	-0-	-15943	-0-	5183 3	19 4	Y	1477	1572 0	1 8	-0-	
							1625 9							
07		18972 X	713	-0-	-18259	-0-	549 3	1 4	Y	148	2 8		146	
							163 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENFENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CABRITO LONG STATE B //CONT.// 141077														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		49308 X	29755	-0-	-19553	-0-	24125 3	1 4	Y	5117	5055 0			279
							5629 9							
03		54591 X	33698	-0-	-20893	-0-	27386 3	56 4	Y	5687	5798 0	25 8		143
							6256 9							
04		52830 X	33323	-0-	-19507	-0-	27137 3	71 4	Y	5559	5489 0			213
							6115 9							
05		35402 X	28560	-0-	-6842	-0-	23151 3	126 4	Y	4803	4805 0	30 8		181
							5283 9							
06		34260 X	27901	-0-	-6359	-0-	23057 3	107 4	Y	4306	4131 0	7 8		349
							4737 9							
07		34379 X	31121	-0-	-3258	-0-	26262 3	101 4	Y	4325	4204 0	38 8		432
							4758 9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470														
02		23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	19738 3	409 4	N	3211	3226 0	6 8		169
							3532 9							
03		25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	21407 3	430 4	N	3586	3535 0	10 8		210
							3945 9							
04		21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	18434 3	3462 9	N	3147	3164 0	1 8		192
							12201 3	2437 9	N	2215	2220 0	5 8		182
05		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	12201 3	2437 9	N	2215	2220 0	5 8		182
							15665 3	2596 9	N	2360	2370 0	5 8		167
06		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	15665 3	2596 9	N	2360	2370 0	5 8		167
							17081 3	2880 9	N	2618	2608 0	8 8		169
*07		19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	17081 3	2880 9	N	2618	2608 0	8 8		169

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370														
02		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	13154 3	235 4	Y	2404	2413 0	2 8		136
							2644 9							
03		18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	15241 3	22 4	Y	2560	2542 0	4 8		150
							2816 9							
04		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	15007 3	2712 9	Y	2465	2452 0			163
							16762 3	64 4	Y	2673	2662 0	3 8		171
05		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	16762 3	64 4	Y	2673	2662 0	3 8		171
							2940 9							
06		17490 X	4114	-0-	-13376	-0-	3658 3	2 4	Y	413	418 0	5 8		161
							454 9							
07		18321 X	105	-0-	-18216	-0-	104 3	1 4	Y	-0-	161 0			-0-

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495														
02		17444 X	16619	-0-	-825	-0-	15652 3	20 4	N	861	801 0	4 8		324
							947 9							
03		19034 X	18652	-0-	-382	-0-	17599 3	1053 9	N	957	958 0	4 8		319
							16546 3	987 9	N	897	892 0			324
04		18420 X	17533	-0-	-887	-0-	16546 3	987 9	N	897	892 0			324
							16732 3	251 4	N	909	894 0	3 8		336
05		18817 X	17983	-0-	-834	-0-	16732 3	251 4	N	909	894 0	3 8		336
							1000 9							
06		18210 X	16818	-0-	-1392	-0-	15870 3	21 4	N	843	827 0	2 8		350
							927 9							
07		18662 X	17167	-0-	-1495	-0-	16216 3	42 4	N	826	803 0	1 8		372
							909 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:	3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 11360	- 16200					
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8469	3	138 4	Y	250	267 0		24
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8153	3	46 4	Y	314	309 0		29
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	7984	3	2 4	Y	435	423 0		41
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8089	3	76 4	Y	498	499 0		40
06	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7431	3	290 4	Y	516	502 0		54
*07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8594	3	211 4	Y	576	573 0		57
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:	1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9892	- 14245					
02	DLQ G-10	12949	-0-	12949	12949	943	1	10118 3	Y	1291	1261 1	6 8	126
03	DLQ G-10	14662	-0-	14662	27611	1017	1	11683 3	Y	1586	1586 1	2 8	124
04	DLQ G-10	13753	-0-	13753	41364	217	4	1745 9					
05	DLQ G-10	13368	-0-	13368	54732	969	1	10908 3	Y	1442	1441 1	5 8	120
06	65854 X	11122	-0-	-54732	-0-	290	4	1586 9					
*07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	219	1	11341 3	Y	1536	1537 1	6 8	113
BRIDGER 1-36		WELL #:	2H	RRCID -> 282996	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 11825	- 17340					
02	3780 X	2795	-0-	-985	-0-	2151	3	644 9	Y	585	593 0	1 8	103
03	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2314	3	738 9	Y	671	674 0	2 8	98
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2226	3	545 9	Y	495	537 0		56
05	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	2414	3	658 9	Y	598	584 0	1 8	69
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	2961	3	595 9	Y	541	535 0	1 8	74
*07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3240	3	615 9	Y	559	558 0		75

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	- 15626				
02	4620 X	3141	-0-	-1479	-0-	2147	3	145	4	Y	772	761	0	4	8	34	
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	849	9	2957	3	9	4	1175	1148	0	7	8	54
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1293	9	2538	3	1024	9	931	933	0	1	8	51
05	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	2466	3	949	9	Y	863	871	0	6	8	37	
06	4110 X	3393	-0-	-717	-0-	2665	3	728	9	Y	662	660	0	5	8	34	
07	4247 X	3693	-0-	-554	-0-	2882	3	811	9	Y	737	725	0	1	8	45	

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	- 18364				
02	21112 X	18598	-0-	-2514	-0-	16030	3	2567	9	1	4	2334	2443	0	2	8	206
03	23374 X	21961	-0-	-1413	-0-	19053	3	17126	3	2908	9	2644	2666	0	2	8	182
04	22110 X	19745	-0-	-2365	-0-	17243	3	2619	9	Y	2381	2371	0			192	
05	22103 X	19749	-0-	-2354	-0-	2505	9	1	4	Y	2277	2269	0	2	8	198	
06	21240 X	17662	-0-	-3578	-0-	15326	3	15	4	Y	2110	2104	0	1	8	203	
07	21948 X	19682	-0-	-2266	-0-	2321	9	17072	3	19	4	2355	2381	0			177

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	- 14410				
02	DLQ G-10	10590	-0-	10590	10590	1701	1	24	4	7483	3	1256	1350	1	8	8	156
03	DLQ G-10	12880	-0-	12880	23470	1150	1	12	4	9951	3	1606	1622	1	4	8	136
04	DLQ G-10	13340	-0-	13340	36810	1257	1	10	4	10399	3	1522	1488	1	14	8	156
05	DLQ G-10	11404	-0-	11404	48214	181	1	1538	9	9685	3	1398	1366	1	4	8	184
06	61079 X	12865	-0-	-48214	-0-	7	1	1617	9	11241	3	1470	1503	0			151
*07	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	134	1	29	4	10604	3	1376	1334	0	4	8	189

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	- 20060				
02	14476 X	12829	-0-	-1647	-0-	11458	3	1636	9	1371	9	1246	1250	0	6	8	75
03	16027 X	14098	-0-	-1929	-0-	12456	3	1642	9	Y	1493	1509	0	10	8	49	
04	15510 X	15010	-0-	-500	-0-	13271	3	1739	9	Y	1581	1544	0	1	8	85	
05	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	13297	3	100	4	Y	1487	1511	0	10	8	51	
06	14310 X	14236	-0-	-74	-0-	12609	3	1598	9	29	4	1453	1438	0	16	8	50
07	15500 X	14904	-0-	-596	-0-	13316	3	1588	9	Y	1444	1436	0	3	8	55	

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11266	- 15560				
02	2464 X	1709	-0-	-755	-0-	1256	3	369	9	84	4	335	335	0			4
03	2728 X	1646	-0-	-1082	-0-	1284	3	362	9	Y	329	327	0			6	
04	2640 X	1715	-0-	-925	-0-	1363	3	352	9	Y	320	316	0			10	
05	2294 X	823	-0-	-1471	-0-	546	3	207	9	70	4	188	194	0			4
06	1830 X	1217	-0-	-613	-0-	979	3	109	4	Y	117	121	0			-0-	
07	1891 X	1599	-0-	-292	-0-	1360	3	129	9	12	4	206	204	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	10528 X	1343	-0-	-9185	-0-	1101	3	N	168	141	0	176
						185	9					
03	11129 X	7976	-0-	-3153	-0-	7015	3	N	862	849	0	185
						948	9				4 8	
04	9870 X	8768	-0-	-1102	-0-	7699	3	N	972	950	0	207
05	9238 X	8467	-0-	-771	-0-	7246	3	N	983	1005	0	182
						1081	9					
06	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	10335	3	N	1316	1317	0	179
						1448	9				2 8	
*07	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	8549	3	N	1149	1145	0	182
						1264	9				1 8	

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

02	8008 X	7102	-0-	-906	-0-	5110	3	Y	1647	1654	0	18
						1812	9					
03	8866 X	7652	-0-	-1214	-0-	5662	3	Y	1809	1793	0	34
04	8580 X	7677	-0-	-903	-0-	5810	3	Y	1697	1679	0	52
05	8866 X	7585	-0-	-1281	-0-	5522	3	Y	1738	1756	0	34
						1912	9					
06	8040 X	6939	-0-	-1101	-0-	5020	3	Y	1533	1566	0	1
						1686	9					
07	7936 X	7856	-0-	-80	-0-	6068	3	Y	1603	1591	0	13
						1763	9					

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

02	21028 X	17905	-0-	-3123	-0-	15639	3	Y	2059	2156	0	179
						2265	9				2 8	
03	20677 X	19446	-0-	-1231	-0-	17106	3	Y	2127	2158	0	146
04	19830 X	18528	-0-	-1302	-0-	16230	3	Y	2089	2067	0	168
05	20398 X	19276	-0-	-1122	-0-	16601	3	Y	2431	2386	0	211
						2674	9					
06	19740 X	17964	-0-	-1776	-0-	15780	3	Y	1971	1991	0	189
						2168	9				2 8	
*07	19809 X	17407	-0-	-2402	-0-	15305	3	Y	1894	1941	0	142
						2083	9					

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

02	28168 X	23272	-0-	-4896	-0-	22005	3	Y	1151	1224	0	102
						1266	9				1 8	
03	29202 X	25639	-0-	-3563	-0-	24201	3	Y	1307	1318	0	90
04	28230 X	24499	-0-	-3731	-0-	23157	3	Y	1220	1212	0	98
05	29171 X	24229	-0-	-4942	-0-	23099	3	Y	1026	1034	0	89
						1129	9				1 8	
06	27060 X	23165	-0-	-3895	-0-	21864	3	Y	1166	1142	0	112
						1283	9					
07	25761 X	25476	-0-	-285	-0-	24033	3	Y	1291	1306	0	97
						1420	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11378	-	16142		
02		8848 X	6818	-0-	-2030	-0-	5791 3 892 9	135	4	Y	811	813	0	9
03		9796 X	7448	-0-	-2348	-0-	6504 3	944	9	Y	858	851	0	16
04		9480 X	7205	-0-	-2275	-0-	6312 3	893	9	Y	812	803	0	25
05		8742 X	7332	-0-	-1410	-0-	6241 3 978 9	113	4	Y	889	897	0	17
06		7320 X	6975	-0-	-345	-0-	5975 3 826 9	174	4	Y	751	768	0	-0-
*07		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6854 3 865 9	19	4	Y	786	780	0	6
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.11450	-	15975		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRIDGER 1-36		WELL #:	1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11315	-	17250		
02		5544 X	5515	-0-	-29	-0-	4631 3	884	9	Y	804	788	0	142
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5017 3	937	9	Y	852	867	0	125
04		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4571 3	828	9	Y	753	792	0	86
05		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	4173 3	960	9	Y	873	856	0	101
06		5910 X	5239	-0-	-671	-0-	4348 3	891	9	Y	810	799	0	110
07		6107 X	5658	-0-	-449	-0-	4768 3	890	9	Y	809	810	0	109
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:	2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11322	-	16170		
02		8624 X	3145	-0-	-5479	-0-	2684 3 322 9	139	4	Y	293	284	0	28
03		7378 X	5785	-0-	-1593	-0-	5552 3 179 9	54	4	Y	163	173	0	15
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6234 3 532 9	2	4	Y	484	454	0	45
05		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6692 3 409 9	73	4	Y	372	384	0	30
06		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6434 3 210 9	269	4	Y	191	199	0	20
*07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7131 3 189 9	199	4	Y	172	175	0	17
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:	4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.11533	-	16390		
02		7084 X	5356	-0-	-1728	-0-	4422 3 827 9	107	4	Y	752	797	0	72
03		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	6881 3 1406 9	40	4	Y	1278	1232	0	116
04		7710 X	6800	-0-	-910	-0-	5850 3 948 9	2	4	Y	862	898	0	80
05		7967 X	7931	-0-	-36	-0-	6845 3 1021 9	65	4	Y	928	932	0	75
06		8070 X	7166	-0-	-904	-0-	5884 3 1044 9	238	4	Y	949	924	0	99
07		8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	4658 3 845 9	131	4	Y	768	791	0	76

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CASTLE 57-27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 283168	COMPL.	DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH 11232	PERF.11467	- 15565					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	13496 X	12094	-0-	-1402	-0-	11421 653	3 9	20	4	N	594	584	0	2	8	159
03	14508 X	13829	-0-	-679	-0-	12995 795	3 9	39	4	N	723	663	0	4	8	215
04	13710 X	11973	-0-	-1737	-0-	11346	3	627	9	N	570	593	0			192
05	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	13312 603	3 9	89	4	N	548	547	0	3	8	190
06	13380 X	12517	-0-	-863	-0-	11598 711	3 9	208	4	N	646	578	0	2	8	256
07	13826 X	13801	-0-	-25	-0-	12997 693	3 9	111	4	N	630	701	0	1	8	184

COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID -> 283195	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10056	- 14360					
02	7700 X	5512	-0-	-2188	-0-	4363 1035	3 9	114	4	N	941	749	1	2	8	430
03	8711 X	8254	-0-	-457	-0-	6928 1195	3 9	131	4	N	1086	1134	1	2	8	380
04	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	7590 1481	3 9	193	4	N	1346	1103	1			623
05	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	8682 1387	3 9	4	4	N	1261	1468	1	8	8	408
06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	8032 1236	3 9	36	4	N	1124	1300	1			232
07	9579 X	8244	-0-	-1335	-0-	6925 1122	3 9	197	4	N	1020	714	1			538

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID -> 283197	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH 10992	PERF.11086	- 15465					
02	5180 X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1	8	212
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5	8	187
04	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	6697	3	1461	9	N	1328	1331	0			184
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6758	3	1437	9	N	1306	1264	0	3	8	223
06	8640 X	7340	-0-	-1300	-0-	6005 1311	3 9	24	4	N	1192	1248	0	2	8	165
07	8928 X	7357	-0-	-1571	-0-	6072	3	1285	9	N	1168	1175	0	1	8	157

FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID -> 283198	COMPL.	DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10686	- 15392					
02	12768 X	11037	-0-	-1731	-0-	8059 2811	3 9	167	4	Y	2555	2534	0	4	8	112
03	13826 X	13120	-0-	-706	-0-	10042	3	3078	9	Y	2798	2772	0	8	8	130
04	12780 X	12389	-0-	-391	-0-	9467	3	2922	9	Y	2656	2640	0	1	8	145
05	13206 X	12125	-0-	-1081	-0-	9054 3065	3 9	6	4	Y	2786	2804	0	7	8	120
06	12780 X	12258	-0-	-522	-0-	9534	3	2724	9	Y	2476	2464	0	5	8	127
07	13113 X	10116	-0-	-2997	-0-	7842	3	2274	9	Y	2067	2067	0	1	8	126

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 283244	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	- 21324					
02	DLQ G-10	39448	-0-	39448	39448	33753 5678	3 9	17	4	Y	5162	5194	0	12	8	16
03	DLQ G-10	39991	-0-	39991	79439	33347 6571	3 9	73	4	Y	5974	5966	0	16	8	8
04	DLQ G-10	33897	-0-	33897	113336	28025 5855	3 9	17	4	Y	5323	5286	0	2	8	43
05	DLQ G-10	54658	-0-	54658	167994	46835 7802	3 9	21	4	Y	7093	7062	0	22	8	52
06	197322 X	29328	-0-	-167994	-0-	22809 6498	3 9	21	4	Y	5907	5859	0	16	8	84
*07	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	33067	3	6148	9	Y	5589	5633	0	5	8	35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02		8484 X	7336	-0-	-1148	-0-	5942	3	18	4	N	1251	1315	0		156	
03		8866 X	8267	-0-	-599	-0-	1376	9									
04		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	6566	3	1701	9	N	1546	1507	0		195	
05		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	7685	3	1563	9	N	1421	1323	0		293	
06		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	8471	3	13	4	N	1633	1644	0		282	
*07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1796	9									
							7256	3	15	4	N	1690	1752	0		220	
							1859	9									
							8304	3	1697	9	N	1543	1579	0		184	

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:	2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110				
02		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	7509	3	1001	9	N	910	899	0	4	8	72
03		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	6715	3	1155	9	N	1050	1046	0	5	8	71
04		7410 X	7350	-0-	-60	-0-	6280	3	1070	9	N	973	979	0	1	8	64
05		8494 X	6714	-0-	-1780	-0-	5638	3	3	4	N	975	945	0	5	8	89
06		8220 X	5931	-0-	-2289	-0-	1073	9									
07		8494 X	6835	-0-	-1659	-0-	5033	3	898	9	N	816	838	0	8	8	59
							5795	3	1040	9	N	945	941	0	1	8	62

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:	3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	11569	-	21157				
02		14700 X	10984	-0-	-3716	-0-	819	1	8351	3	Y	1364	1369	0	4	8	57
03		16275 X	12569	-0-	-3706	-0-	314	4	1500	9							
04		15510 X	12243	-0-	-3267	-0-	1037	1	9741	3	Y	1623	1622	0	6	8	52
05		14725 X	12681	-0-	-2044	-0-	6	4	1785	9							
06		12840 X	11770	-0-	-1070	-0-	935	1	9729	3	Y	1430	1391	0			91
*07		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	6	4	1573	9							
							952	1	9972	3	Y	1461	1469	0	5	8	78
							150	4	1607	9							
							1218	1	8967	3	Y	1302	1304	0	4	8	72
							153	4	1432	9							
							782	1	9982	3	Y	1753	1766	0	1	8	58
							187	4	1928	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568				
02	DLQ	G-10	33438	-0-	33438	33438	30925	3	15	4	Y	2271	2286	0	5	8	7
03	DLQ	G-10	30022	-0-	30022	63460	2498	9									
04	DLQ	G-10	31806	-0-	31806	95266	27770	3	61	4	Y	1992	1985	0	9	8	5
05	DLQ	G-10	48315	-0-	48315	143581	2191	9									
06	184038 X	40457	-0-	-143581	-0-	-0-	29102	3	17	4	Y	2443	2425	0	2	8	21
*07	31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	9									
							44733	3	20	4	Y	3238	3223	0	11	8	25
							3562	9									
							37299	3	34	4	Y	2840	2817	0	8	8	40
							3124	9									
							28660	3	2654	9	Y	2413	2430	0	4	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 1H		RRCID -> 283346		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	58214 X	58214	-0-	-0-	-0-	52194	3	117	4	Y	5366	5448	0	11 8	112
						5903	9								
03	62885 X	62885	-0-	-0-	-0-	56181	3	518	4	Y	5624	5516	0	17 8	203
						6186	9								
04	63036 X	63036	-0-	-0-	-0-	57063	3	128	4	Y	5314	5391	0	3 8	123
						5845	9								
05	65268 X	65268	-0-	-0-	-0-	59088	3	640	4	Y	5036	5043	0	12 8	104
						5540	9								
06	63360 X	63360	-0-	-0-	-0-	56314	3	1682	4	Y	4876	4855	0	11 8	114
						5364	9								
*07	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	58581	3	1039	4	Y	4701	4652	0	3 8	160
						5171	9								
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 283355		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315					
02	DLQ G-10	22462	-0-	22462	22462	20212	3	10	4	Y	2036	2048	0	6 8	69
						2240	9								
03	DLQ G-10	17848	-0-	17848	40310	16370	3	36	4	Y	1311	1306	0	6 8	68
						1442	9								
04	DLQ G-10	20993	-0-	20993	61303	18521	3	11	4	Y	2237	2221	0	2 8	82
						2461	9								
05	DLQ G-10	18560	-0-	18560	79863	17604	3	8	4	Y	862	860	0	1 8	83
						948	9								
06	95531 X	15668	-0-	-79863	-0-	14309	3	13	4	Y	1224	1214	0	3 8	90
						1346	9								
*07	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	22724	3	2011	9	Y	1828	1841	0	3 8	74
BIG SKY 55-16		WELL #: 1H		RRCID -> 283366		COMPL. DATE 07/26/2016				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980					
02	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	7492	3	1795	9	N	1632	1665	0		154
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9133	3	1997	9	N	1815	1788	0		181
04	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	8542	3	1885	9	N	1714	1719	0		176
05	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	9182	3	24	4	N	1607	1636	0	5 8	142
						1768	9								
06	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	10302	3	96	4	N	1792	1747	0	3 8	184
						1971	9								
*07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	8812	3	79	4	N	1574	1598	0	1 8	159
						1731	9								
MADISON 2-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283506		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588					
02	12936 X	11409	-0-	-1527	-0-	8956	3	254	4	Y	1999	2026	0		79
						2199	9								
03	14322 X	12024	-0-	-2298	-0-	9458	3	91	4	Y	2250	2256	0		73
						2475	9								
04	13860 X	11052	-0-	-2808	-0-	8626	3	2426	9	Y	2205	2203	0		75
05	13640 X	11786	-0-	-1854	-0-	9275	3	18	4	Y	2266	2262	0		79
						2493	9								
06	12210 X	1236	-0-	-10974	-0-	971	3	265	9	Y	241	294	0		26
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	26	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283665		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	3178	-0-	378	378	2616	3	209	4	Y	321	320 0	3 8 18
03	2269 N	1891	-0-	-378	-0-	353	9	20	4	Y	310	305 0	5 8 18
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1311	3	271	9	Y	246	247 0	1 8 16
05	2201 X	1335	-0-	-866	-0-	1055	3	52	4	Y	207	206 0	4 8 13
06	3420 X	841	-0-	-2579	-0-	228	9	4	4	Y	184	117 0	12 8 68
07	3534 X	1614	-0-	-1920	-0-	635	3	46	4	Y	232	158 0	255 9 142

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283675		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255			
02	23408 X	21592	-0-	-1816	-0-	18819	3	148	4	N	2386	2398 0	3 8 228
03	25451 X	23346	-0-	-2105	-0-	2625	9	2989	9	N	2717	2391 0	5 8 549
04	24540 X	22412	-0-	-2128	-0-	20357	3	2768	9	N	2516	2831 0	234
05	24862 X	22311	-0-	-2551	-0-	19644	3	178	4	N	2600	2670 0	4 8 160
06	24060 X	22057	-0-	-2003	-0-	19273	3	128	4	N	2645	2587 0	3 8 215
07	23901 X	22452	-0-	-1449	-0-	2860	9	166	4	N	2781	2789 0	2 8 205

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283686		COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577			
02	DLQ G-10	30598	-0-	30598	30598	28500	3	98	4	Y	1818	1821 0	4 8 18
03	DLQ G-10	33952	-0-	33952	64550	2000	9	256	4	Y	2135	2090 0	6 8 57
04	DLQ G-10	31731	-0-	31731	96281	31347	3	2074	9	Y	1885	1920 0	2 8 20
05	DLQ G-10	32011	-0-	32011	128292	2349	9	146	4	Y	1999	1925 0	55 8 39
06	157912 X	29620	-0-	-128292	-0-	29657	3	270	4	Y	1685	1707 0	4 8 13
*07	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27496	3	386	4	Y	1709	1695 0	1 8 26

WOLVERINE 55-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283714		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167			
02	18984 X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664 0	6 8 116
03	21018 X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812 0	10 8 105
04	15450 X	9282	-0-	-6168	-0-	1992	9	110	4	N	1604	1554 0	2 8 153
05	15965 X	8860	-0-	-7105	-0-	7408	3	116	4	N	1590	1591 0	7 8 145
06	10230 X	9137	-0-	-1093	-0-	1764	9	75	4	N	1414	1407 0	22 8 130
07	9951 X	9505	-0-	-446	-0-	6995	3	147	4	N	1621	1585 0	3 8 163

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10778	- 20404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	58494 X	58494	-0-	-0-	-0-	51433	3	250	4	Y	6192	6184	0	13 8 19
03	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	6811	9	93	4	Y	6592	6571	0	20 8 20
04	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	56218	3	6810	9	Y	6191	6176	0	4 8 31
05	66969 X	66969	-0-	-0-	-0-	59866	3	70	4	Y	6394	6383	0	17 8 25
06	65172 X	65172	-0-	-0-	-0-	7033	9	97	4	Y	5963	5950	0	13 8 25
*07	66974 X	66974	-0-	-0-	-0-	58516	3	35	4	Y	5891	5875	0	4 8 37
						6559	9							
						60459	3							
						6480	9							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477	- 21540
02	73089 X	73089	-0-	-0-	-0-	68431	3	32	4	N	4205	4191	0	16 8 38
						4626	9							
03	79734 X	79734	-0-	-0-	-0-	74750	3	4984	9	N	4531	4511	0	25 8 33
04	76586 X	76586	-0-	-0-	-0-	71897	3	4689	9	N	4263	4247	0	4 8 45
05	77373 X	77373	-0-	-0-	-0-	72632	3	4741	9	N	4310	4316	0	34 8 5
06	73334 X	73334	-0-	-0-	-0-	69036	3	4298	9	N	3907	3871	0	19 8 22
*07	75027 X	75027	-0-	-0-	-0-	70640	3	4387	9	N	3988	3939	0	8 8 63
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379	- 15735
02	4480 X	3590	-0-	-890	-0-	2450	3	193	4	Y	861	860	0	8 8 34
						947	9							
03	4960 X	3893	-0-	-1067	-0-	2844	3	72	4	Y	888	883	0	11 8 28
						977	9							
04	4800 X	3462	-0-	-1338	-0-	2741	3	721	9	Y	655	661	0	22
05	4898 X	3476	-0-	-1422	-0-	2661	3	14	4	Y	728	716	0	9 8 25
						801	9							
06	3840 X	2866	-0-	-974	-0-	2218	3	1	4	Y	588	531	0	21 8 61
						647	9							
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-	2291	3	441	9	Y	401	396	0	13 8 53
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411	- 15584
02	17752 X	15626	-0-	-2126	-0-	13349	3	144	4	N	1939	1900	0	7 8 314
						2133	9							
03	19654 X	17631	-0-	-2023	-0-	15381	3	2250	9	N	2045	1960	0	9 8 390
04	17820 X	14010	-0-	-3810	-0-	12525	3	1485	9	N	1350	1518	0	222
05	17298 X	8452	-0-	-8846	-0-	7152	3	1300	9	N	1182	1042	0	3 8 359
*06	17070 X	2666	-0-	-14404	-0-	2318	3	348	9	N	316	330	0	1 8 344
*07	17639 X	39	-0-	-17600	-0-	39	3			N	-0-	9	0	335
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808	- 20454
02	58691 X	58691	-0-	-0-	-0-	54809	3	267	4	Y	3286	3280	0	10 8 10
						3615	9							
03	73534 X	73534	-0-	-0-	-0-	68830	3	113	4	Y	4174	4153	0	18 8 13
						4591	9							
04	69638 X	69638	-0-	-0-	-0-	65444	3	4194	9	Y	3813	3803	0	4 8 19
05	68481 X	68481	-0-	-0-	-0-	64274	3	75	4	Y	3756	3748	0	12 8 15
						4132	9							
06	61347 X	61347	-0-	-0-	-0-	57415	3	96	4	Y	3487	3477	0	10 8 15
						3836	9							
*07	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	53565	3	30	4	Y	2852	2847	0	2 8 18
						3137	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	37544 X	37544	-0-	-0-	-0-	34799 3	169 4	Y	2342	2337 0	8 8	5
03	45200 X	45200	-0-	-0-	-0-	2576 9	70 4	Y	2268	2254 0	12 8	7
04	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	43245 3	2322 9	Y	2111	2105 0	2 8	11
05	57994 X	57994	-0-	-0-	-0-	55104 3	64 4	Y	2569	2560 0	10 8	10
06	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	2826 9	64 4	Y	2638	2629 0	8 8	11
*07	51310 X	51310	-0-	-0-	-0-	38639 3	27 4	Y	3171	3159 0	3 8	20
						2902 9						
						47795 3						
						3488 9						

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

02	73608 X	73608	-0-	-0-	-0-	69286 3	337 4	Y	3623	3609 0	15 8	11
03	80282 X	80282	-0-	-0-	-0-	3985 9	124 4	Y	4214	4190 0	22 8	13
04	83902 X	83902	-0-	-0-	-0-	75523 3	5178 9	Y	4707	4692 0	4 8	24
05	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	4635 9	88 4	Y	5341	5324 0	20 8	21
06	96527 X	96527	-0-	-0-	-0-	78724 3	152 4	Y	4917	4901 0	16 8	21
*07	98713 X	98713	-0-	-0-	-0-	75481 3	53 4	Y	5126	5109 0	6 8	32
						5875 9						
						90966 3						
						5409 9						
						93021 3						
						5639 9						

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

02	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	11590 3	366 4	N	1619	1546 0	6 8	282
03	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	1781 9	20 4	N	1786	1700 0	9 8	359
04	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	14040 3	1797 9	N	1634	1636 0	2 8	355
05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1965 9	352 4	N	1746	1901 0	6 8	194
06	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	14452 3	131 4	N	1754	1620 0	4 8	324
*07	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1921 9	18 4	N	1935	2002 0	1 8	256
						15204 3						
						1929 9						
						16945 3						
						2129 9						

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 285991	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 10803	PERF.11015	- 20633					
02	DLQ	G-10	19292	-0-	19292	19292	17183 3	84 4	Y	1841	1841	0	3 8	4
							2025 9							
03	DLQ	G-10	19925	-0-	19925	39217	17859 3	29 4	Y	1852	1845	0	5 8	6
							2037 9							
04	DLQ	G-10	19038	-0-	19038	58255	17169 3	1869 9	Y	1699	1696	0		9
05	DLQ	G-10	18865	-0-	18865	77120	17046 3	20 4	Y	1635	1635	0	3 8	6
							1799 9							
06	95107	X	17987	-0-	-77120	-0-	16208 3	27 4	Y	1593	1589	0	3 8	7
							1752 9							
*07	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	16980 3	10 4	Y	1528	1525	0	1 8	9
							1681 9							

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 11707	PERF.12378	- 21730					
02	DLQ	G-10	67527	-0-	67527	67527	57644 3	41 4	Y	8947	9013	0	24 8	351
							9842 9							
03	DLQ	G-10	73614	-0-	73614	141141	63010 3	10604 9	Y	9640	9549	0	36 8	406
04	DLQ	G-10	72818	-0-	72818	213959	62751 3	10067 9	Y	9152	9206	0	5 8	347
05	DLQ	G-10	72068	-0-	72068	286027	62111 3	9957 9	Y	9052	9003	0	29 8	367
06	352572	X	66545	-0-	-286027	-0-	57343 3	9202 9	Y	8365	8299	0	24 8	409
*07	70181	X	70181	-0-	-0-	-0-	61004 3	9177 9	Y	8343	8388	0	8 8	356

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #:		3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 11193	PERF.11269	- 21100	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10352	- 20385					
02	DLQ	G-10	43985	-0-	43985	43985	37371 3	156 4	Y	5871	5822	0	10 8	123
							6458 9							
03	DLQ	G-10	48553	-0-	48553	92538	41542 3	16 4	Y	6359	6381	0	19 8	82
							6995 9							
04	DLQ	G-10	41791	-0-	41791	134329	35546 3	8 4	Y	5670	5691	0	2 8	59
							6237 9							
05	DLQ	G-10	44621	-0-	44621	178950	38118 3	25 4	Y	5889	5886	0	15 8	47
							6478 9							
06	215767	X	36817	-0-	-178950	-0-	31110 3	75 4	Y	5120	5094	0	10 8	63
							5632 9							
*07	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	36151 3	349 4	Y	5310	5292	0	4 8	77
							5841 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	-	21398
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	63758	-0-	63758	63758	60927 3	255 4	Y	2342	2314 0	12 8	49	
03	DLQ	G-10	72271	-0-	72271	136029	2576 9 69209 3	26 4	Y	2760	2752 0	22 8	35	
04	DLQ	G-10	68549	-0-	68549	204578	3036 9 65618 3	16 4	Y	2650	2655 0	3 8	27	
05	DLQ	G-10	70725	-0-	70725	275303	2915 9 67751 3	45 4	Y	2663	2647 0	22 8	21	
06	319282 X	43979	-0-	-275303	-0-		2929 9 42015 3	101 4	Y	1694	1683 0	11 8	21	
*07	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-		1863 9 38892 3	376 4	Y	1738	1727 0	7 8	25	
							1912 9							
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
02	DLQ	G-10	9472	-0-	9472	9472	8923 3	74 4	Y	432	415 0	5 8	207	
03	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	13433	475 9 3747 3	23 4	Y	174	325 0	2 8	54	
04	DLQ	G-10	450	-0-	450	13883	191 9 234 3	203 4	Y	12	57 0	7 8	2	
05	DLQ	G-10	220	-0-	220	14103	13 9 212 4	8 9	Y	7	2 0	7 8	-0-	
06	14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	146 X	146	-0-	-0-	-0-		17 1 10 4	119 3	Y	-0-			-0-	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	22 4	10 9	Y	9	132 0		5	
03	DLQ	G-10	453	-0-	453	485	415 3 19 9	19 4	Y	17	12 0	7 8	3	
04	DLQ	G-10	735	-0-	735	1220	594 3 33 9	108 4	Y	30	8 0	22 8	3	
05	DLQ	G-10	673	-0-	673	1893	32 1 339 4	278 3	Y	22	3 0	22 8	-0-	
06	2479 X	586	-0-	-1893	-0-		24 9 55 1	487 3	Y	-0-			-0-	
*07	20 X	20	-0-	-0-	-0-		44 4 2 1 4 4	14 3	Y	-0-			-0-	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-	14488
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	34 4	13 9	Y	12	92 0	3 8	4	
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	52	4 4 1 9	1 9	Y	1	5 0		-0-	
04	DLQ	G-10	96	-0-	96	148	94 4 1 0	2 9	Y	2	1 0		1	
05	DLQ	G-10	612	-0-	612	760	17 1 442 4	151 3	Y	2	1 0	2 8	-0-	
06	1040 X	280	-0-	-760	-0-		2 9 23 1	199 3	Y	-0-			-0-	
*07	24 X	24	-0-	-0-	-0-		58 4 24 4		Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF. 10967	- 20865									
02	DLQ	G-10	38006	-0-	38006	38006	33407	3	318	4	Y	3892	3879	0	24	8	1
03	DLQ	G-10	45661	-0-	45661	83667	40427	3	5234	9	Y	4758	4713	0	37	8	9
04	DLQ	G-10	44676	-0-	44676	128343	39585	3	5091	9	Y	4628	4601	0	4	8	32
05	DLQ	G-10	50815	-0-	50815	179158	45123	3	109	4	Y	5075	5070	0	29	8	8
06	215624	X	36466	-0-	-179158	-0-	5583	9	32153	3	Y	3851	3812	0	16	8	31
*07	52700	X	52700	-0-	-0-	-0-	4236	9	44878	3	Y	7111	7080	0	7	8	55
JOBE 70-1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9615	- 14160									
02	21252	X	15494	-0-	-5758	-0-	13299	3	1137	4	N	962	919	1			166
03	22568	X	19838	-0-	-2730	-0-	1058	9	18166	3	N	1029	1088	1			107
04	21270	X	15284	-0-	-5986	-0-	1132	9	14528	3	N	682	552	1			237
05	21979	X	14827	-0-	-7152	-0-	750	9	13819	3	N	916	906	1			247
06	20940	X	16831	-0-	-4109	-0-	15804	3	1027	9	N	934	901	1			280
07	19840	X	17951	-0-	-1889	-0-	16771	3	1180	9	N	1073	1072	1			281
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 286845	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL DEPTH 11624	PERF. 11757	- 21468									
02	DLQ	G-10	48915	-0-	48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552	0	26	8	1
03	DLQ	G-10	57021	-0-	57021	105936	2829	9	53764	3	Y	2961	2916	0	41	8	5
04	DLQ	G-10	56655	-0-	56655	162591	53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6	8	19
05	DLQ	G-10	54981	-0-	54981	217572	51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31	8	4
06	259646	X	42074	-0-	-217572	-0-	3343	9	39375	3	Y	2368	2334	0	19	8	19
*07	60027	X	60027	-0-	-0-	-0-	2605	9	56861	3	Y	2878	2865	0	10	8	22
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 10692	PERF. 11010	- 20366									
02	DLQ	G-10	35194	-0-	35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088	0	37	8	3
03	DLQ	G-10	38392	-0-	38392	73586	7819	9	30432	3	Y	7236	7171	0	55	8	13
04	DLQ	G-10	38612	-0-	38612	112198	30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8	8	51
05	DLQ	G-10	35661	-0-	35661	147859	28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38	8	10
06	171525	X	23666	-0-	-147859	-0-	7431	9	18992	3	Y	4208	4164	0	20	8	34
*07	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	4629	9	31533	3	Y	6637	6609	0	11	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		58016 X	57515	-0-	-501	-0-	-0-	52249	3	218	4	Y	4589	4545	0	7 8 96
								5048	9							
03		64232 X	55917	-0-	-8315	-0-	-0-	51536	3	19	4	Y	3965	3997	0	13 8 51
								4362	9							
04		62160 X	56993	-0-	-5167	-0-	-0-	52451	3	13	4	Y	4117	4123	0	2 8 43
								4529	9							
05		64232 X	59850	-0-	-4382	-0-	-0-	55398	3	37	4	Y	4014	4014	0	11 8 32
								4415	9							
06		61620 X	55907	-0-	-5713	-0-	-0-	51696	3	124	4	Y	3715	3694	0	8 8 45
								4087	9							
07		63674 X	57373	-0-	-6301	-0-	-0-	52870	3	511	4	Y	3629	3606	0	15 8 53
								3992	9							

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063																
02		36372 X	22411	-0-	-13961	-0-	-0-	18218	3	4193	9	N	3812	3782	0	8 8 309
								24222	3	5124	9	N	4658	4693	0	14 8 260
03		40269 X	29346	-0-	-10923	-0-	-0-	21759	3	4708	9	N	4280	4191	0	2 8 347
								19166	3	4070	9	N	3700	3774	0	9 8 264
04		33660 X	26467	-0-	-7193	-0-	-0-	16657	3	4	4	N	3242	3175	0	5 8 326
								3566	9							
05		24800 X	23236	-0-	-1564	-0-	-0-	21521	3	4418	9	N	4016	3937	0	3 8 402
06		28410 X	20227	-0-	-8183	-0-	-0-									
07		29357 X	25939	-0-	-3418	-0-	-0-									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286																
02		27692 X	22470	-0-	-5222	-0-	-0-	19438	3	81	4	Y	2683	2667	0	4 8 56
								2951	9							
03		30659 X	26752	-0-	-3907	-0-	-0-	23371	3	9	4	Y	3065	3073	0	8 8 40
								3372	9							
04		29220 X	26180	-0-	-3040	-0-	-0-	22838	3	5	4	Y	3034	3041	0	2 8 31
								3337	9							
05		27807 X	24258	-0-	-3549	-0-	-0-	21187	3	14	4	Y	2779	2782	0	6 8 22
								3057	9							
06		26340 X	22536	-0-	-3804	-0-	-0-	19669	3	47	4	Y	2564	2550	0	5 8 31
								2820	9							
07		27063 X	23703	-0-	-3360	-0-	-0-	20572	3	199	4	Y	2665	2656	0	1 8 39
								2932	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689																
02		44912 X	40607	-0-	-4305	-0-	-0-	36430	3	152	4	Y	3659	3630	0	5 8 77
								4025	9							
03		49724 X	44053	-0-	-5671	-0-	-0-	39689	3	15	4	Y	3954	3971	0	9 8 51
								4349	9							
04		48120 X	39639	-0-	-8481	-0-	-0-	35661	3	9	4	Y	3608	3620	0	2 8 37
								3969	9							
05		48050 X	39040	-0-	-9010	-0-	-0-	35220	3	23	4	Y	3452	3456	0	6 8 27
								3797	9							
06		43500 X	38839	-0-	-4661	-0-	-0-	34888	3	84	4	Y	3515	3483	0	16 8 43
								3867	9							
07		44950 X	38764	-0-	-6186	-0-	-0-	34744	3	336	4	Y	3349	3342	0	1 8 49
								3684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10972	- 20714					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
02	34468 X	31698	-0-	-2770	-0-	29034 3 2543 9	121 4	Y	2312	2296 0	2 8	49		
03	38068 X	34618	-0-	-3450	-0-	31852 3 2754 9	12 4	Y	2504	2517 0	4 8	32		
04	36330 X	31880	-0-	-4450	-0-	29359 3 2514 9	7 4	Y	2285	2293 0		24		
05	37107 X	31374	-0-	-5733	-0-	29026 3 2329 9	19 4	Y	2117	2122 0	2 8	17		
06	34530 X	30531	-0-	-3999	-0-	28154 3 2309 9	68 4	Y	2099	2089 0	1 8	26		
07	35092 X	30136	-0-	-4956	-0-	27666 3 2203 9	267 4	Y	2003	2000 0		29		

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 287350	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10598	- 20107					
02	33992 X	30349	-0-	-3643	-0-	27117 3 3139 9	93 4	Y	2854	2864 0	4 8	28		
03	36239 X	31889	-0-	-4350	-0-	28305 3 3352 9	232 4	Y	3047	2987 0	6 8	82		
04	35070 X	31026	-0-	-4044	-0-	27959 3	3067 9	Y	2788	2838 0	2 8	30		
05	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	33210 3 3667 9	164 4	Y	3334	3242 0	56 8	66		
06	32760 X	28824	-0-	-3936	-0-	25716 3 2856 9	252 4	Y	2596	2637 0	4 8	21		
07	33573 X	30236	-0-	-3337	-0-	26931 3 2950 9	355 4	Y	2682	2661 0	1 8	41		

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 287351	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10807	- 20236					
02	36904 X	32798	-0-	-4106	-0-	29335 3 3362 9	101 4	Y	3056	3065 0	4 8	30		
03	39773 X	36472	-0-	-3301	-0-	32537 3 3669 9	266 4	Y	3335	3270 0	6 8	89		
04	36510 X	34051	-0-	-2459	-0-	30809 3	3242 9	Y	2947	3002 0	2 8	32		
05	39062 X	39062	-0-	-0-	-0-	35212 3 3676 9	174 4	Y	3342	3252 0	56 8	66		
06	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	32817 3 3235 9	322 4	Y	2941	2980 0	4 8	23		
07	36487 X	34253	-0-	-2234	-0-	30746 3 3102 9	405 4	Y	2820	2799 0	1 8	43		

SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 287395	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10638	- 20333					
02	30632 X	28349	-0-	-2283	-0-	23471 3 4780 9	98 4	Y	4345	4314 0	5 8	91		
03	33914 X	31052	-0-	-2862	-0-	25930 3 5112 9	10 4	Y	4647	4669 0	9 8	60		
04	32820 X	29175	-0-	-3645	-0-	24549 3 4620 9	6 4	Y	4200	4215 0	2 8	43		
05	33449 X	28946	-0-	-4503	-0-	24384 3 4546 9	16 4	Y	4133	4135 0	8 8	33		
06	30660 X	24759	-0-	-5901	-0-	20775 3 3934 9	50 4	Y	3576	3559 0	6 8	44		
07	31372 X	25371	-0-	-6001	-0-	21199 3 3967 9	205 4	Y	3606	3596 0	1 8	53		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	41104 X	28634	-0-	-12470	-0-	25365	3	87	4	Y	2893	2900	0	4	8	28
						3182	9									
03	39215 X	31042	-0-	-8173	-0-	27271	3	223	4	Y	3225	3161	0	6	8	86
						3548	9									
04	35460 X	31156	-0-	-4304	-0-	27976	3	3180	9	Y	2891	2944	0	2	8	31
05	36642 X	35175	-0-	-1467	-0-	31510	3	155	4	Y	3191	3103	0	56	8	63
						3510	9									
06	33690 X	32984	-0-	-706	-0-	29520	3	290	4	Y	2885	2921	0	4	8	23
						3174	9									
07	32209 X	27903	-0-	-4306	-0-	24724	3	326	4	Y	2594	2577	0	1	8	39
						2853	9									

HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

02	37100 X	28683	-0-	-8417	-0-	25069	3	86	4	Y	3207	3218	0	4	8	32
						3528	9									
03	41075 X	29170	-0-	-11905	-0-	25427	3	208	4	Y	3214	3154	0	6	8	86
						3535	9									
04	37260 X	25746	-0-	-11514	-0-	22778	3	2968	9	Y	2698	2753	0	2	8	29
05	36704 X	2196	-0-	-34508	-0-	1921	3	9	4	Y	242	257	0	9	8	5
						266	9									
06	32970 X	27003	-0-	-5967	-0-	23540	3	231	4	Y	2938	2916	0	4	8	23
						3232	9									
07	31744 X	29074	-0-	-2670	-0-	25537	3	337	4	Y	2909	2887	0	1	8	44
						3200	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

02	33908 X	22024	-0-	-11884	-0-	16322	3	151	4	N	5046	5048	0	8	8	387
						5551	9									
03	35991 X	29124	-0-	-6867	-0-	22079	3	126	4	N	6290	6285	0	16	8	376
						6919	9									
04	31470 X	26015	-0-	-5455	-0-	19891	3	81	4	N	5494	5517	0	2	8	351
						6043	9									
05	31093 X	23850	-0-	-7243	-0-	18167	3	82	4	N	5092	5087	0	12	8	344
						5601	9									
06	28170 X	24518	-0-	-3652	-0-	18826	3	97	4	N	5086	5016	0	10	8	404
						5595	9									
07	29109 X	24400	-0-	-4709	-0-	18935	3	63	4	N	4911	4914	0	3	8	398
						5402	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

02	20608 X	5986	-0-	-14622	-0-	999	1	4396	3	Y	525	456	1	4	8	65
						13	4	578	9							
03	22816 X	21570	-0-	-1246	-0-	1950	1	16877	3	Y	2477	2330	1	2	8	210
						18	4	2725	9							
04	22080 X	18015	-0-	-4065	-0-	1743	1	14413	3	Y	1678	1705	1	10	8	173
						13	4	1846	9							
05	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	281	1	15034	3	Y	1813	1729	1	20	8	237
						1994	9									
06	20880 X	17947	-0-	-2933	-0-	10	1	15928	3	Y	1826	1866	0	10	8	187
						2009	9									
07	21576 X	17924	-0-	-3652	-0-	199	1	15726	3	Y	1786	1725	0	2	8	246
						34	4	1965	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H		RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	31192 X	23430	-0-	-7762	-0-	1749 1	18760 3	Y	2158	2118 1	6 8	212	
						547 4	2374 9						
03	34534 X	29465	-0-	-5069	-0-	2083 1	23946 3	Y	2847	2835 1	2 8	222	
						304 4	3132 9						
04	32220 X	28057	-0-	-4163	-0-	2022 1	22757 3	Y	2620	2619 1	5 8	218	
						396 4	2882 9						
05	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	498 1	25789 3	Y	3005	2994 1	7 8	222	
						185 4	3306 9						
06	28560 X	26965	-0-	-1595	-0-	47 1	23623 3	Y	2730	2726 1		226	
						292 4	3003 9						
07	29512 X	29014	-0-	-498	-0-	284 1	25604 3	Y	2821	2812 0		235	
						23 4	3103 9						

RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405		
02	DLQ G-10	29203	-0-	29203	29203	23806 3	7 4	Y	4900	4809 0	42 8	55	
						5390 9							
03	DLQ G-10	28413	-0-	28413	57616	23059 3	5354 9	Y	4867	4848 0	57 8	17	
						19157 3	5906 9	Y	5369	5355 0	9 8	22	
04	DLQ G-10	33921	-0-	33921	91537	28015 3	5906 9	Y	5369	5355 0	9 8	22	
						132028 3	6951 9	Y	6319	6235 0	60 8	46	
05	DLQ G-10	40491	-0-	40491	132028	33540 3	6951 9	Y	6319	6235 0	60 8	46	
						-0-	29785 3	Y	5523	5504 0	32 8	33	
06	167888 X	35860	-0-	-132028	-0-	29785 3	6075 9	Y	5523	5504 0	32 8	33	
						-0-	30174 3	Y	5411	5410 0	11 8	23	
*07	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	5952 9	2 4	Y	5411	5410 0	11 8	23	

RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H		RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010		
02	DLQ G-10	27856	-0-	27856	27856	23765 3	7 4	Y	3713	3644 0	32 8	41	
						4084 9							
03	DLQ G-10	35981	-0-	35981	63837	31331 3	4650 9	Y	4227	4209 0	44 8	15	
						101930 3	4815 9	Y	4377	4367 0	7 8	18	
04	DLQ G-10	38093	-0-	38093	101930	33278 3	4815 9	Y	4377	4367 0	7 8	18	
						140215 3	4961 9	Y	4510	4447 0	48 8	33	
05	DLQ G-10	38285	-0-	38285	140215	33324 3	4961 9	Y	4510	4447 0	48 8	33	
						-0-	30393 3	Y	3949	3933 0	26 8	23	
06	174952 X	34737	-0-	-140215	-0-	30393 3	4344 9	Y	3949	3933 0	26 8	23	
						-0-	31293 3	Y	3913	3911 0	9 8	16	
07	39370 X	35599	-0-	-3771	-0-	31293 3	2 4	Y	3913	3911 0	9 8	16	
						4304 9							

RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255		
02	DLQ G-10	20100	-0-	20100	20100	15438 3	5 4	Y	4234	4157 0	33 8	47	
						4657 9							
03	DLQ G-10	44572	-0-	44572	64672	35680 3	8892 9	Y	8084	8032 0	71 8	28	
						76400 3	2273 9	Y	2066	2082 0	4 8	8	
04	DLQ G-10	11728	-0-	11728	76400	9455 3	2273 9	Y	2066	2082 0	4 8	8	
						-0-	20	Y	20	15 0	13 8	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76400	-0-	20	Y	20	15 0	13 8	-0-	
						-0-	20297 3	Y	5097	5027 0	40 8	30	
06	102304 X	25904	-0-	-76400	-0-	20297 3	5607 9	Y	5097	5027 0	40 8	30	
						-0-	34253 3	Y	7028	7016 0	13 8	29	
*07	41986 X	41986	-0-	-0-	-0-	7731 9	2 4	Y	7028	7016 0	13 8	29	

RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759		
02	DLQ G-10	35809	-0-	35809	35809	29374 3	9 4	Y	5842	5752 0	31 8	65	
						6426 9							
03	DLQ G-10	37766	-0-	37766	73575	30824 3	6942 9	Y	6311	6312 0	42 8	22	
						112748 3	6723 9	Y	6112	6102 0	7 8	25	
04	DLQ G-10	39173	-0-	39173	112748	32450 3	6723 9	Y	6112	6102 0	7 8	25	
						152789 3	6692 9	Y	6084	6020 0	45 8	44	
05	DLQ G-10	40041	-0-	40041	152789	33349 3	6692 9	Y	6084	6020 0	45 8	44	
						-0-	31074 3	Y	5660	5646 0	24 8	34	
06	190089 X	37300	-0-	-152789	-0-	31074 3	6226 9	Y	5660	5646 0	24 8	34	
						-0-	32706 3	Y	5818	5820 0	8 8	24	
*07	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	32706 3	2 4	Y	5818	5820 0	8 8	24	
						6400 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890																
02	DLQ G-10	24828	-0-	24828	24828	21411	3	6	4	Y	3101	3028	0	42	8	34
03	DLQ G-10	26962	-0-	26962	51790	23176	3	3786	9	Y	3442	3407	0	57	8	12
04	DLQ G-10	26638	-0-	26638	78428	23148	3	3490	9	Y	3173	3163	0	9	8	13
05	DLQ G-10	27347	-0-	27347	105775	23727	3	3620	9	Y	3291	3220	0	60	8	24
06	132398 X	26623	-0-	-105775	-0-	23974	3	2649	9	Y	2408	2386	0	32	8	14
*07	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	23942	3	2	4	Y	3203	3193	0	11	8	13

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920																
02	DLQ G-10	46903	-0-	46903	46903	41608	3	13	4	Y	4802	4716	0	37	8	54
03	DLQ G-10	53317	-0-	53317	100220	47316	3	6001	9	Y	5455	5439	0	51	8	19
04	DLQ G-10	50786	-0-	50786	151006	45180	3	5606	9	Y	5096	5086	0	8	8	21
05	DLQ G-10	52247	-0-	52247	203253	46526	3	5721	9	Y	5201	5130	0	54	8	38
06	255055 X	51802	-0-	-203253	-0-	45920	3	5882	9	Y	5347	5324	0	29	8	32
*07	51869 X	51869	-0-	-0-	-0-	46276	3	3	4	Y	5082	5083	0	10	8	21

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700																
02	DLQ G-10	20121	-0-	20121	20121	17511	3	68	4	Y	2311	2347	0	6	8	48
03	DLQ G-10	22863	-0-	22863	42984	19639	3	283	4	Y	2674	2618	0	8	8	96
04	DLQ G-10	25274	-0-	25274	68258	22106	3	64	4	Y	2822	2852	0	1	8	65
05	DLQ G-10	28469	-0-	28469	96727	24755	3	408	4	Y	3005	2999	0	9	8	62
06	129089 X	32362	-0-	-96727	-0-	27572	3	1274	4	Y	3196	3172	0	11	8	75
*07	36076 X	36076	-0-	-0-	-0-	31539	3	712	4	Y	3477	3431	0	3	8	118

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670																
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460																
02	DLQ G-10	47257	-0-	47257	47257	42016	3	112	4	Y	4663	4738	0	11	8	98
03	DLQ G-10	52318	-0-	52318	99575	45678	3	507	4	Y	5575	5455	0	17	8	201
04	DLQ G-10	57738	-0-	57738	157313	50708	3	135	4	Y	6268	6321	0	3	8	145
05	DLQ G-10	61926	-0-	61926	219239	53764	3	704	4	Y	6780	6773	0	12	8	140
06	278559 X	59320	-0-	-219239	-0-	50361	3	1717	4	Y	6584	6558	0	11	8	155
*07	59166 X	59166	-0-	-0-	-0-	51070	3	943	4	Y	6503	6434	0	3	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460																	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430																	
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3849	3	1106	9	N	1005	912	0	4	8	237
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4867	3	1242	9	N	1129	1175	0	4	8	187
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	5185	3	1219	9	N	1108	1063	0			232
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5492	3	30	4	N	1013	1063	0	3	8	179
							1114	9									
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	5518	3	21	4	N	952	886	0	2	8	243
							1047	9									
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5842	3	949	9	N	863	960	0	1	8	145

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535																	
02	144618	X	144618	-0-	-0-	-0-	124949	3	60	4	N	17826	17766	0	40	8	163
							19609	9									
03	157905	X	157905	-0-	-0-	-0-	136938	3	20967	9	N	19061	19024	0	59	8	141
04	152285	X	152285	-0-	-0-	-0-	132707	3	19578	9	N	17798	17765	0	9	8	165
05	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	130072	3	18933	9	N	17212	17303	0	55	8	19
06	133544	X	133544	-0-	-0-	-0-	117299	3	16245	9	N	14768	14670	0	35	8	82
*07	138532	X	138532	-0-	-0-	-0-	121533	3	16999	9	N	15454	15279	0	12	8	245

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080																	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966																	
02	96208	X	74482	-0-	-21726	-0-	65714	3	31	4	N	7943	7930	0	15	8	73
							8737	9									
03	101680	X	80306	-0-	-21374	-0-	71034	3	9272	9	N	8429	8417	0	23	8	62
04	90480	X	74675	-0-	-15805	-0-	66230	3	8445	9	N	7677	7653	0	4	8	82
05	91419	X	73622	-0-	-17797	-0-	65434	3	8188	9	N	7444	7495	0	23	8	8
06	82740	X	68764	-0-	-13976	-0-	60084	3	8680	9	N	7891	7842	0	13	8	44
07	82460	X	69892	-0-	-12568	-0-	61737	3	8155	9	N	7414	7335	0	6	8	117

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718						
02	140644	X	95876	-0-	-44768	-0-	83661 3 11707 9	508 4	N	N	10643	10598 0	24 8	65	
03	142631	X	88502	-0-	-54129	-0-	77563 3 10891 9	48 4	N	N	9901	9892 0	33 8	41	
04	119370	X	66460	-0-	-52910	-0-	58374 3 8054 9	32 4	N	N	7322	7310 0	4 8	49	
05	123349	X	58897	-0-	-64452	-0-	50975 3 7886 9	36 4	N	N	7169	7157 0	19 8	42	
06	119370	X	39044	-0-	-80326	-0-	33678 3 5338 9	28 4	N	N	4853	4861 0	12 8	22	
07	106144	X	66007	-0-	-40137	-0-	58064 3	7943 9	N	N	7221	7163 0	5 8	75	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576						
02	81900	X	65060	-0-	-16840	-0-	51395 3 13353 9	312 4	N	N	12139	12100 0	8 8	75	
03	80817	X	63829	-0-	-16988	-0-	50496 3 13302 9	31 4	N	N	12093	12111 0	7 8	50	
04	72600	X	64402	-0-	-8198	-0-	51131 3 13243 9	28 4	N	N	12039	12006 0	2 8	81	
05	75175	X	66404	-0-	-8771	-0-	53097 3 13269 9	38 4	N	N	12063	12067 0	6 8	71	
06	72750	X	60913	-0-	-11837	-0-	49079 3 11794 9	40 4	N	N	10722	10740 0	3 8	50	
07	72044	X	62527	-0-	-9517	-0-	50272 3	12255 9	N	N	11141	11071 0	5 8	115	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID -> 290607	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999						
02	139048	X	105913	-0-	-33135	-0-	93300 3 12046 9	567 4	N	N	10951	10893 0	27 8	67	
03	139345	X	116858	-0-	-22487	-0-	103697 3 13096 9	65 4	N	N	11905	11882 0	41 8	49	
04	121020	X	103603	-0-	-17417	-0-	92577 3 10975 9	51 4	N	N	9977	9954 0	5 8	67	
05	117273	X	96458	-0-	-20815	-0-	86405 3 9992 9	61 4	N	N	9084	9071 0	27 8	53	
06	113490	X	84376	-0-	-29114	-0-	75341 3 8973 9	62 4	N	N	8157	8135 0	37 8	38	
07	117273	X	86732	-0-	-30541	-0-	77650 3	9082 9	N	N	8256	8203 0	6 8	85	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID -> 290608	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470						
02	64764	X	54598	-0-	-10166	-0-	43525 3 10808 9	265 4	N	N	9825	9786 0	14 8	60	
03	71021	X	61072	-0-	-9949	-0-	49199 3 11842 9	31 4	N	N	10765	10754 0	27 8	44	
04	63000	X	58528	-0-	-4472	-0-	47737 3 10765 9	26 4	N	N	9786	9761 0	4 8	65	
05	61101	X	58688	-0-	-2413	-0-	48197 3 10457 9	34 4	N	N	9506	9488 0	27 8	56	
06	59130	X	53901	-0-	-5229	-0-	44019 3 9846 9	36 4	N	N	8951	8943 0	23 8	41	
07	61070	X	55102	-0-	-5968	-0-	45636 3	9466 9	N	N	8605	8550 0	7 8	89	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		131460 X	111271	-0-	-20189	-0-	98596 3	599 4	N	10978	10928 0	24 8	67
							12076 9						
03		137578 X	118433	-0-	-19145	-0-	105698 3	66 4	N	11517	11501 0	36 8	47
							12669 9						
04		124800 X	108854	-0-	-15946	-0-	97466 3	54 4	N	10304	10278 0	4 8	69
							11334 9						
05		128960 X	106189	-0-	-22771	-0-	95106 3	68 4	N	10014	9996 0	28 8	59
							11015 9						
06		124800 X	97259	-0-	-27541	-0-	87018 3	71 4	N	9245	9241 0	20 8	43
							10170 9						
07		123194 X	106311	-0-	-16883	-0-	96284 3	10027 9	N	9115	9057 0	7 8	94

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11172 - 20907
02		119672 X	99436	-0-	-20236	-0-	90196 3	548 4	N	7902	7858 0	25 8	49
							8692 9						
03		121148 X	105018	-0-	-16130	-0-	95583 3	59 4	N	8524	8500 0	38 8	35
							9376 9						
04		110340 X	98846	-0-	-11494	-0-	90023 3	50 4	N	7975	7952 0	5 8	53
							8773 9						
05		110081 X	96287	-0-	-13794	-0-	88035 3	62 4	N	7445	7425 0	29 8	44
							8190 9						
06		106530 X	85192	-0-	-21338	-0-	77871 3	64 4	N	6597	6591 0	20 8	30
							7257 9						
07		110081 X	89460	-0-	-20621	-0-	82500 3	6960 9	N	6327	6285 0	7 8	65

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10693 - 20544
02		82936 X	61325	-0-	-21611	-0-	48231 3	235 4	N	11690	11680 0	25 8	27
							12859 9						
03		82274 X	64014	-0-	-18260	-0-	50904 3	84 4	N	11842	11797 0	36 8	36
							13026 9						
04		69300 X	55403	-0-	-13897	-0-	44399 3	11004 9	N	10004	9985 0	4 8	51
							50917 3	59 4	N	10798	10776 0	31 8	42
05		67890 X	62854	-0-	-5036	-0-	11878 9						
							47022 3	78 4	N	9364	9343 0	23 8	40
							10300 9						
06		65700 X	57400	-0-	-8300	-0-	51546 3	29 4	N	9363	9337 0	8 8	58
							10299 9						

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10825 - 20501
02		127428 X	69387	-0-	-58041	-0-	57788 3	281 4	N	10289	10299 0	12 8	23
							11318 9						
03		126635 X	71694	-0-	-54941	-0-	60112 3	99 4	N	10439	10412 0	18 8	32
							11483 9						
04		103200 X	64882	-0-	-38318	-0-	54675 3	10207 9	N	9279	9262 0	2 8	47
							53100 3	62 4	N	8821	8820 0	14 8	34
05		95604 X	62865	-0-	-32739	-0-	9703 9						
							47933 3	80 4	N	7898	7888 0	10 8	34
							8688 9						
06		82710 X	56701	-0-	-26009	-0-	46353 3	26 4	N	7574	7558 0	3 8	47
							8331 9						
07		76818 X	54710	-0-	-22108	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	291679	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	10923 - 21115	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	107968 X	20363	-0-	-87605	-0-	18719	3	87	4	Y	1415	1411	0	3 8 5
						1557	9							
03	119536 X	19181	-0-	-100355	-0-	17292	3	23	4	Y	1696	1690	0	4 8 7
						1866	9							
04	97980 X	17134	-0-	-80846	-0-	15570	3	23	4	Y	1401	1405	0	3
						1541	9							
05	32581 X	11386	-0-	-21195	-0-	10273	3	38	4	Y	977	975	0	1 8 4
						1075	9							
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
07	22537 X	10406	-0-	-12131	-0-	9404	3	75	4	Y	843	837	0	1 8 5
						927	9							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.	10523 - 20687	
02	110684 X	79598	-0-	-31086	-0-	65209	3	131	4	Y	12962	12929	0	19 8 43
						14258	9							
03	122543 X	103994	-0-	-18549	-0-	85682	3	35	4	Y	16615	16551	0	34 8 73
						18277	9							
04	102480 X	91309	-0-	-11171	-0-	75480	3	33	4	Y	14360	14398	0	3 8 32
						15796	9							
05	105896 X	77347	-0-	-28549	-0-	63828	3	66	4	Y	12230	12195	0	14 8 53
						13453	9							
06	102480 X	54291	-0-	-48189	-0-	44641	3	138	4	Y	8647	8633	0	10 8 57
						9512	9							
07	104005 X	66933	-0-	-37072	-0-	55192	3	170	4	Y	10519	10515	0	4 8 57
						11571	9							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	10992 - 21158	
02	97063 X	97063	-0-	-0-	-0-	86673	3	167	4	Y	9294	9272	0	14 8 31
						10223	9							
03	129702 X	129702	-0-	-0-	-0-	116195	3	46	4	Y	12237	12191	0	23 8 54
						13461	9							
04	112435 X	112435	-0-	-0-	-0-	100423	3	43	4	Y	10881	10909	0	2 8 24
						11969	9							
05	110918 X	110918	-0-	-0-	-0-	99268	3	96	4	Y	10504	10472	0	11 8 45
						11554	9							
06	102960 X	56311	-0-	-46649	-0-	49913	3	143	4	Y	5686	5687	0	6 8 38
						6255	9							
07	106392 X	102466	-0-	-3926	-0-	91818	3	231	4	Y	9470	9453	0	4 8 51
						10417	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.	11295 - 20803	
02	0	154089	-0-	154089	978819	132540	3	21549	9	N	19590	19574	0	66 8 7
03	1134901 X	156082	-0-	-978819	-0-	134895	3	21187	9	N	19261	19140	0	93 8 35
04	135948 X	135948	-0-	-0-	-0-	117909	3	18039	9	N	16399	16309	0	12 8 113
05	125502 X	125502	-0-	-0-	-0-	109097	3	16405	9	N	14914	14945	0	60 8 22
06	114140 X	114140	-0-	-0-	-0-	100173	3	13967	9	N	12697	12578	0	39 8 102
*07	105566 X	105566	-0-	-0-	-0-	93119	3	12447	9	N	11315	11314	0	15 8 88
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10814 - 20308	
02	0	104350	-0-	104350	791079	81261	3	23089	9	N	20990	21000	0	48 8 8
03	896428 X	105349	-0-	-791079	-0-	82945	3	22404	9	N	20367	20270	0	68 8 37
04	94200 X	90881	-0-	-3319	-0-	71981	3	18900	9	N	17182	17093	0	8 8 118
05	97340 X	84111	-0-	-13229	-0-	66868	3	17243	9	N	15675	15726	0	44 8 23
06	94200 X	75006	-0-	-19194	-0-	59856	3	15150	9	N	13773	13655	0	30 8 111
07	97340 X	62952	-0-	-34388	-0-	49499	3	13453	9	N	12230	12238	0	8 8 95

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	70509	-0-	70509	443811	54055	3	16	4	N	14944	14794	0	168
03	0	72680	-0-	72680	516491	16438	9							
04	574984 X	58493	-0-	-516491	-0-	56291	3	16389	9	N	14899	15015	0	52
05	63457 X	56741	-0-	-6716	-0-	45681	3	12812	9	N	11647	11652	0	47
06	61410 X	54063	-0-	-7347	-0-	44837	3	11904	9	N	10822	10790	0	79
07	63457 X	54756	-0-	-8701	-0-	43286	3	10777	9	N	9797	9817	0	59
						44092	3	3	4	N	9692	9711	0	40
						10661	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335				
02	0	115793	-0-	115793	816789	88691	3	27102	9	N	24638	24640	0	9
03	929812 X	113023	-0-	-816789	-0-	87061	3	25962	9	N	23602	23481	0	43
04	127110 X	96120	-0-	-30990	-0-	74386	3	21734	9	N	19758	19652	0	136
05	131347 X	87961	-0-	-43386	-0-	68212	3	19749	9	N	17954	18006	0	27
06	127110 X	75231	-0-	-51879	-0-	58410	3	16821	9	N	15292	15158	0	123
07	131347 X	64751	-0-	-66596	-0-	50997	3	13754	9	N	12504	12519	0	97

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012				
BULLET 27-15		WELL #: 1H												
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	9946	3	2559	9	Y	2326	2294	0	301
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11404	3	2910	9	Y	2645	2659	0	287
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	11242	3	2699	9	Y	2454	2464	0	277
05	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	10774	3	2635	9	Y	2395	2502	0	170
06	10740 X	9541	-0-	-1199	-0-	7715	3	1826	9	Y	1660	1484	0	346
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT			346

RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019				TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915				
02	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	896	1	5325	3	N	1648	1585	0	124
03	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	1813	9							
04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1019	1	5726	3	N	1958	1999	0	83
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	2154	9							
06	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	981	1	4647	3	N	1804	1818	0	69
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1984	9							
						1019	1	5291	3	N	1833	1807	0	95
						2016	9							
						1000	1	6169	3	N	1888	1885	0	98
						2077	9							

MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890				
02	38612 X	31945	-0-	-6667	-0-	26866	3	5079	9	N	4617	4596	0	598
03	42749 X	34839	-0-	-7910	-0-	30017	3	4822	9	N	4384	4507	0	475
04	37200 X	32124	-0-	-5076	-0-	27485	3	4639	9	N	4217	4216	0	476
05	38440 X	32036	-0-	-6404	-0-	27762	3	4274	9	N	3885	4085	0	276
06	36420 X	23019	-0-	-13401	-0-	20043	3	2976	9	N	2705	2417	0	564
07	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT			564

BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195				
02	28336 X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	598
03	31372 X	27504	-0-	-3868	-0-	22172	3	5332	9	N	4847	5039	0	397
04	28800 X	23320	-0-	-5480	-0-	18179	3	5141	9	N	4674	4326	0	744
05	29760 X	27606	-0-	-2154	-0-	22557	3	5049	9	N	4590	4792	0	531
*06	26880 X	25294	-0-	-1586	-0-	20457	3	4837	9	N	4397	4369	0	537
07	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT			537

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

							291049	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12135	-	15168				
02		1008 N	847	-0-	-161	-0-	465 3	1 4	N	346	355	1				414
03		1116 N	830	-0-	-286	-0-	381 9									
04		990 N	487	-0-	-503	-0-	461 3	369 9	N	335	357	1				392
							485 3	1 4	N	1	179	1				197
							1 9									
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	533 3	530 9	N	482	460	1				219
06		810 N	687	-0-	-123	-0-	409 3	278 9	N	253	177	1				295
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						295

WHATCHA WANT UNIT							291050	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 10797	PERF.11257	-	20345				
02		40880 X	33436	-0-	-7444	-0-	28681 3	4755 9	N	4323	4372	0	24	8		110
03		45260 X	39152	-0-	-6108	-0-	33643 3	5509 9	N	5008	4971	0	25	8		122
04		43200 X	34254	-0-	-8946	-0-	29218 3	5036 9	N	4578	4566	0	21	8		113
05		41912 X	40845	-0-	-1067	-0-	35295 3	5550 9	N	5045	4703	0	32	8		423
*06		40560 X	33327	-0-	-7233	-0-	28170 3	5157 9	N	4688	4893	0	16	8		202
07		39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-			N	NO RPT						202

WHATCHA WANT UNIT							291051	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10693	PERF.11280	-	22398				
02		67872 X	61131	-0-	-6741	-0-	54965 3	6166 9	N	5605	5657	0	60	8		175
03		75144 X	69619	-0-	-5525	-0-	62835 3	6784 9	N	6167	6112	0	58	8		172
04		72720 X	63865	-0-	-8855	-0-	57826 3	6039 9	N	5490	5175	0	50	8		437
05		72695 X	70825	-0-	-1870	-0-	64800 3	6025 9	N	5477	5617	0	74	8		223
*06		70350 X	61640	-0-	-8710	-0-	56510 3	5130 9	N	4664	4772	0	25	8		90
07		69626 X	NO RPT	-0-	-69626	-0-			N	NO RPT						90

WHATCHA WANT UNIT							291052	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 10997	PERF.11530	-	22480				
02		38080 X	35544	-0-	-2536	-0-	32731 3	2813 9	N	2557	2514	0	93	8		78
03		40889 X	40543	-0-	-346	-0-	37482 3	3061 9	N	2783	2696	0	89	8		76
04		40830 X	37473	-0-	-3357	-0-	34913 3	2560 9	N	2327	2149	0	73	8		181
05		46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	43660 3	2735 9	N	2486	2455	0	114	8		98
*06		42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	39937 3	2452 9	N	2229	2230	0	55	8		42
07		40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-			N	NO RPT						42

CONSTANTAN 34-174 (N)							291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10705	-	17420				
02		17500 X	14885	-0-	-2615	-0-	12264 3	2621 9	N	2383	2270	0				321
03		19375 X	16554	-0-	-2821	-0-	13707 3	2847 9	N	2588	2665	0				244
04		18750 X	14806	-0-	-3944	-0-	12142 3	2664 9	N	2422	2389	0				277
05		18352 X	16212	-0-	-2140	-0-	13569 3	2643 9	N	2403	2381	0				299
*06		16560 X	15382	-0-	-1178	-0-	12862 3	2520 9	N	2291	2200	0	8	8		382
07		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			N	NO RPT						382

SAM BIRD 6-3							291058	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10959	-	20253				
02		19124 X	15604	-0-	-3520	-0-	13239 3	2365 9	N	2150	2110	0	15	8		344
03		20677 X	16709	-0-	-3968	-0-	14084 3	2625 9	N	2386	2313	0	10	8		407
04		20010 X	14787	-0-	-5223	-0-	11947 3	318 4	N	2293	2424	0	3	8		273
							2522 9									
05		20677 X	17089	-0-	-3588	-0-	14407 3	116 4	N	2333	2335	0	11	8		260
							2566 9									
*06		18510 X	16626	-0-	-1884	-0-	14354 3	2272 9	N	2065	2128	0	21	8		176
07		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			N	NO RPT						176

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10670	- 15364		
02	8120 X	5073	-0-	-3047	-0-	3896	3	1177	9	N	1070	1308	0	321
03	8990 X	5964	-0-	-3026	-0-	4764	3	1200	9	N	1091	1060	0	352
04	8700 X	4140	-0-	-4560	-0-	3127	3	1013	9	N	921	739	0	534
05	7037 X	3288	-0-	-3749	-0-	2585	3	19	4	N	622	881	0	275
						684	9							
06	5760 X	3390	-0-	-2370	-0-	2783	3	607	9	N	552	514	0	313
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			313
RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12563	- 17390		
02	21252 X	7841	-0-	-13411	-0-	561	1	3593	3	N	3349	3331	0	162
						3	4	3684	9					
03	23529 X	10100	-0-	-13429	-0-	727	1	4675	3	N	4271	4290	0	143
						4698	9							
04	22770 X	10630	-0-	-12140	-0-	994	1	5439	3	N	3815	3717	0	236
						4197	9					5	8	
05	11966 X	8175	-0-	-3791	-0-	308	1	3865	3	N	3634	3765	0	105
						5	4	3997	9					
*06	9780 X	4763	-0-	-5017	-0-	164	1	1585	3	N	2688	2678	0	115
						57	4	2957	9					
07	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			115
SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064	- 16700		
02	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	16237	3	3468	9	N	3153	3133	0	419
03	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20367	3	3227	9	N	2934	2891	0	462
04	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	17070	3	2976	9	N	2705	2765	0	402
05	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	18244	3	3342	9	N	3038	2812	0	628
06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	10961	3	1910	9	N	1736	1980	0	384
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			384
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10560	- 16709		
02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	5776	3	1581	9	N	1437	1470	0	377
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	6387	3	1896	9	N	1724	1726	0	372
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	6052	3	1786	9	N	1624	1448	0	548
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	6664	3	1986	9	N	1805	1945	0	405
*06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	6580	3	1884	9	N	1713	1670	0	442
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			442
LUDEMAN 2512 B		WELL #: 2H		RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12761	- 22582		
02	0 W	11457	-0-	11457	849249	1139	1	7662	3	N	2329	2458	0	183
						94	4	2562	9					
03	0 W	8536	-0-	8536	857785	818	1	5741	3	N	1718	1848	0	53
						87	4	1890	9					
04	0 W	35209	-0-	35209	892994	2346	1	24204	3	N	7872	7709	0	216
						8659	9							
05	0 W	37820	-0-	37820	930814	2604	1	26741	3	N	7696	7651	0	261
						9	4	8466	9					
06	0 W	29159	-0-	29159	959973	2661	1	19775	3	N	6103	6132	0	232
						10	4	6713	9					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	959973					N	NO RPT			232

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12497	- 22347			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	0 W	11534	-0-	11534	844449	691 1 57 4	4652 3 6134 9	N	5576	5540 0	438		
03	0 W	13766	-0-	13766	858215	730 1 536 4	5123 3 7377 9	N	6706	6938 0	206		
04	0 W	12946	-0-	12946	871161	523 1 7028 9	5395 3	N	6389	6420 0	175		
05	0 W	12880	-0-	12880	884041	534 1 2 4	5485 3 6859 9	N	6235	6199 0	211		
06	0 W	10289	-0-	10289	894330	530 1 2 4	3937 3 5820 9	N	5291	5301 0	201		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	894330			N	NO RPT		201		
LUDEMAN 2512 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738			
02	0 W	10179	-0-	10179	599710	893 1 74 4	6008 3 3204 9	N	2913	2893 0	229		
03	0 W	12787	-0-	12787	612497	1107 1 2 4	7773 3 3905 9	N	3550	3670 0	109		
04	0 W	12054	-0-	12054	624551	769 1 3350 9	7935 3	N	3045	3071 0	83		
05	0 W	11600	-0-	11600	636151	719 1 2 4	7380 3 3499 9	N	3181	3156 0	108		
06	0 W	8313	-0-	8313	644464	678 1 13 4	5041 3 2581 9	N	2346	2365 0	89		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644464			N	NO RPT		89		
LUDEMAN 2512 E				WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434			
*02	0 W	17215	-0-	17215	933956	1408 1 116 4	9474 3 6217 9	N	5652	5610 0	444		
*03	0 W	22021	-0-	22021	955977	1770 1 2 4	12425 3 7824 9	N	7113	7339 0	218		
04	0 W	20042	-0-	20042	976019	1109 1 7495 9	11438 3	N	6814	6845 0	187		
*05	0 W	19697	-0-	19697	995716	1080 1 4 4	11086 3 7527 9	N	6843	6798 0	232		
06	0 W	13561	-0-	13561	1009277	972 1 4 4	7228 3 5357 9	N	4870	4917 0	185		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1009277			N	NO RPT		185		
BRUNSON H				WELL #:	813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143			
02	14B2 EXT	17196	-0-	17196	738904	1416 1 6 4	10546 3 5228 9	N	4753	4893 0	100		
03	14B2 EXT	17797	-0-	17797	756701	1327 1 6402 9	10068 3	N	5820	5612 0	308		
04	14B2 EXT	16627	-0-	16627	773328	1291 1 5831 9	9505 3	N	5301	5517 0	92		
05	14B2 EXT	16115	-0-	16115	789443	1320 1 1 4	9022 3 5772 9	N	5247	5222 0	117		
06	14B2 EXT	16106	-0-	16106	805549	1325 1 2 4	9272 3 5507 9	N	5006	4996 0	127		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	805549			N	NO RPT		127		

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	0 W	4258	-0-	4258	629781	609 1 1904 9	1745 3	N	1731	1638 0	314		
03	0 W	8671	-0-	8671	638452	748 1 3606 9	4317 3	N	3278	3523 0	69		
04	0 W	10344	-0-	10344	648796	698 1 1 4	5693 3	N	3593	3502 0	160		
05	0 W	9399	-0-	9399	658195	714 1 3 4	5455 3	N	2934	2974 0	120		
06	0 W	10177	-0-	10177	668372	821 1 4 4	6423 3	N	2663	2641 0	142		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	668372			N	NO RPT		142		

TAYLOR FC26-17		WELL #: 6H		RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825			
02	0 W	33154	-0-	33154	649372	606 1 37 4	20227 3	N	11167	10962 0	315		
03	0 W	38042	-0-	38042	687414	780 1 13230 9	24032 3	N	12027	12173 0	169		
04	0 W	33824	-0-	33824	721238	666 1 13371 9	19787 3	N	12155	12173 0	151		
05	0 W	28778	-0-	28778	750016	539 1 12271 9	15968 3	N	11155	11150 0	156		
06	0 W	23501	-0-	23501	773517	527 1 9359 9	13615 3	N	8508	8460 0	204		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	773517			N	NO RPT		204		

AFTERSHOCK WEST A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505			
02	0 W	20458	-0-	20458	551753	375 1 14 4	12938 3	N	6483	6502 0	157		
03	0 W	22019	-0-	22019	573772	408 1 7219 9	14392 3	N	6563	6587 0	133		
04	0 W	19648	-0-	19648	593420	383 1 6559 9	12706 3	N	5963	5990 0	106		
05	0 W	20151	-0-	20151	613571	619 1 6416 9	13116 3	N	5833	5793 0	146		
06	0 W	12556	-0-	12556	626127	329 1 4013 9	8214 3	N	3648	3687 0	107		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	626127			N	NO RPT		107		

TAYLOR BC26-17		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517			
02	0 W	8128	-0-	8128	999523	1273 1 2772 9	4083 3	N	2520	2675 0	327		
03	0 W	10450	-0-	10450	1009973	1284 1 3190 9	5976 3	N	2900	2887 0	340		
04	0 W	10369	-0-	10369	1020342	1309 1 2668 9	6392 3	N	2425	2470 0	295		
05	0 W	11397	-0-	11397	1031739	1324 1 24 4	7203 3	N	2587	2560 0	322		
06	0 W	11044	-0-	11044	1042783	1428 1 2449 9	2846 9 7167 3	N	2226	2367 0	181		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1042783			N	NO RPT		181		

INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800			
02	0 W	320	-0-	320	551808	222 3 98 9		N	89	60 0	1 8	28	
03	0 W	8954	-0-	8954	560762	6740 3 2214 9		N	2013	1804 0	6 8	231	
04	0 W	8716	-0-	8716	569478	6664 3 2052 9		N	1865	1851 0	4 8	241	
05	0 W	6450	-0-	6450	575928	4580 3 1870 9		N	1700	1676 0	6 8	259	
*06	0 W	7419	-0-	7419	583347	5729 3 1690 9		N	1536	1682 0	5 8	108	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	583347			N	NO RPT		108		

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 12605	PERF.12480	-		17465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1541602				N	-0-			49
03	0 W	6480	-0-	6480	1548082	3310	3	3170	9	2882	2697	0	234
04	0 W	7793	-0-	7793	1555875	588	1	3936	3	2972	3013	0	193
						3269	9						
05	0 W	9905	-0-	9905	1565780	1279	1	5041	3	3259	3385	0	67
						3585	9						
06	0 W	8358	-0-	8358	1574138	1198	1	4162	3	2725	2758	0	34
						2998	9						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1574138				N	NO RPT			34

BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518	COMPL. DATE 01/11/2018	TOTAL DEPTH 12696	PERF.12941	-		20467			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1485984				N	-0-			95
03	0 W	9806	-0-	9806	1495790	4845	3	4961	9	4510	4239	0	366
04	0 W	18674	-0-	18674	1514464	1304	1	8722	3	7862	7718	0	510
						8648	9						
05	0 W	15448	-0-	15448	1529912	1777	1	7005	3	6060	6446	0	124
						6666	9						
06	0 W	14653	-0-	14653	1544565	1889	1	6562	3	5638	5692	0	70
						6202	9						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1544565				N	NO RPT			70

TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566	-		22899			
02	0 W	34744	-0-	34744	1106168	717	1	23939	3	9131	9229	0	257
						44	4	10044	9				
03	0 W	39479	-0-	39479	1145647	911	1	28061	3	9552	9675	0	134
						10507	9						
04	0 W	35305	-0-	35305	1180952	852	1	25308	3	8314	8345	0	103
						9145	9						
05	0 W	34920	-0-	34920	1215872	854	1	25315	3	7955	7947	0	111
						8751	9						
06	0 W	29706	-0-	29706	1245578	815	1	21040	3	7137	7077	0	171
						7851	9						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1245578				N	NO RPT			171

TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405	-		22697			
02	0 W	23530	-0-	23530	1106112	372	1	12425	3	9736	9855	0	274
						23	4	10710	9				
03	0 W	27402	-0-	27402	1133514	502	1	15473	3	10388	10516	0	146
						11427	9						
04	0 W	26391	-0-	26391	1159905	526	1	15639	3	9296	9327	0	115
						10226	9						
05	0 W	30147	-0-	30147	1190052	610	1	18087	3	10409	10378	0	146
						11450	9						
06	0 W	27865	-0-	27865	1217917	638	1	16489	3	9762	9674	0	234
						10738	9						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1217917				N	NO RPT			234

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578	-		21282						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	0	W	-0-	-0-	656239					N	-0-				72	
03	0	W	8156	-0-	664395	4380	3	3776	9	N	3433	3226	0		279	
04	0	W	13200	-0-	677595	1005	1	6721	3	N	4976	4932	0		323	
						5474	9									
05	0	W	13224	-0-	690819	1747	1	6884	3	N	4175	4412	0		86	
						4593	9									
06	0	W	11636	-0-	702455	1699	1	5902	3	N	3668	3708	0		46	
						4035	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	702455					N	NO RPT				46	

SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426	-		18909						
02	0	W	12073	-0-	1590415	9674	3	2399	9	N	2181	2139	0	19 8	349	
03	0	W	12950	-0-	1603365	10291	3	2659	9	N	2417	2343	0	11 8	412	
04	0	W	11513	-0-	1614878	8722	3	233	4	N	2325	2457	0	3 8	277	
						2558	9									
05	0	W	13139	-0-	1628017	10422	3	84	4	N	2394	2392	0	12 8	267	
						2633	9									
*06	1640779	X	12762	-0-	-1628017	-0-	10431	3	2331	9	N	2119	2182	0	24 8	180
07	124899	X	NO RPT	-0-	-124899	-0-				N	NO RPT				180	

CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946	-		18215						
02	96012	X	7783	-0-	-88229	-0-	5816	3	1967	9	N	1788	1759	0	6 8	453
03	106299	X	7106	-0-	-99193	-0-	5424	3	1682	9	N	1529	1585	0	3 8	394
04	102870	X	7352	-0-	-95518	-0-	5361	3	1991	9	N	1810	1656	0	1 8	547
05	106299	X	9432	-0-	-96867	-0-	7273	3	2159	9	N	1963	2066	0	5 8	439
*06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	5301	3	1650	9	N	1500	1456	0	8 8	475
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				475	

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10955	-		21972						
*02	113232	X	22993	-0-	-90239	-0-	18745	3	4248	9	N	3862	3829	0	14 8	179
*03	125364	X	25236	-0-	-100128	-0-	20679	3	4557	9	N	4143	4159	0	8 8	155
*04	121320	X	25118	-0-	-96202	-0-	20771	3	4347	9	N	3952	3898	0	2 8	207
*05	125364	X	23621	-0-	-101743	-0-	19320	3	4301	9	N	3910	3980	0	10 8	127
*06	121320	X	21551	-0-	-99769	-0-	17504	3	4047	9	N	3679	3637	0	20 8	149
*07	28308	X	NO RPT	-0-	-28308	-0-				N	NO RPT				149	

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11540	-		19950						
02	0	W	20329	-0-	20329	1980076	18086	3	2243	9	N	2039	2021	0	10 8	95
03	0	W	19755	-0-	19755	1999831	17405	3	2350	9	N	2136	2146	0	5 8	80
04	0	W	19191	-0-	19191	2019022	16970	3	2221	9	N	2019	1992	0	1 8	106
05	0	W	19938	-0-	19938	2038960	17649	3	2289	9	N	2081	2114	0	6 8	67
*06	0	W	17981	-0-	17981	2056941	15849	3	2132	9	N	1938	1915	0	12 8	78
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2056941				N	NO RPT				78	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139			PERF.13312 - 19943			
02	31472 X	-0-	-0-	-31472	-0-					N	-0-					86
03	34844 X	15467	-0-	-19377	-0-	9997	3	5470	9	N	4973	4655	0			404
04	33720 X	19996	-0-	-13724	-0-	1842	1	12322	3	N	5302	5362	0			344
*05	34844 X	14761	-0-	-20083	-0-	5832	9									
						1893	1	7463	3	N	4914	5157	0			101
						5405	9									
06	33720 X	12434	-0-	-21286	-0-	1694	1	5886	3	N	4413	4459	0			55
						4854	9									
07	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT					55
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579			PERF.11100 - 21150			
02	121380 X	21655	-0-	-99725	-0-	17937	3	3718	9	N	3380	3350	0	17	8	157
03	134385 X	24015	-0-	-110370	-0-	20192	3	3823	9	N	3475	3493	0	9	8	130
04	130050 X	24015	-0-	-106035	-0-	20373	3	3642	9	N	3311	3266	0	2	8	173
05	134385 X	22796	-0-	-111589	-0-	19279	3	3517	9	N	3197	3255	0	11	8	104
*06	130050 X	20768	-0-	-109282	-0-	17470	3	3298	9	N	2998	2959	0	22	8	121
07	134385 X	NO RPT	-0-	-134385	-0-					N	NO RPT					121
BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016				TOTAL DEPTH 10670			PERF.11000 - 15890			
02	0 W	8016	-0-	8016	1773460	4377	3	3639	9	N	3308	3208	0			353
03	0 W	9649	-0-	9649	1783109	5830	3	3819	9	N	3472	3591	0			234
04	0 W	7617	-0-	7617	1790726	4483	3	3134	9	N	2849	2730	0			353
05	0 W	7869	-0-	7869	1798595	5184	3	2685	9	N	2441	2668	0			126
06	0 W	5959	-0-	5959	1804554	3244	3	108	4	N	2370	2331	0			165
						2607	9									
*07	87916 X	NO RPT	-0-	-87916	1716638					N	NO RPT					165
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937			PERF.11349 - 20965			
*08	0 W	13667	-0-	13667	1307023	12203	3	1464	9	N	1331	1333	0	1	8	51
*09	0 W	15952	-0-	15952	1322975	13645	3	53	4	N	2049	2045	0			55
						2254	9									
*10	0 W	12261	-0-	12261	1335236	10068	3	2193	9	N	1994	1962	0	4	8	83
*11	0 W	10498	-0-	10498	1345734	8615	3	1883	9	N	1712	1713	0	2	8	80
*12	0 W	13752	-0-	13752	1359486	12160	3	1592	9	N	1447	1465	0	2	8	60
*01	0 W	10427	-0-	10427	1369913	8821	3	1606	9	N	1460	1479	0			41
*02	0 W	8768	-0-	8768	1378681	7570	3	1198	9	N	1089	1086	0	6	8	38
*03	0 W	12269	-0-	12269	1390950	10814	3	1455	9	N	1323	1311	0	4	8	46
*04	0 W	10846	-0-	10846	1401796	9438	3	1408	9	N	1280	1280	0	1	8	45
*05	0 W	9620	-0-	9620	1411416	8153	3	1467	9	N	1334	1311	0	3	8	65
*06	0 W	7045	-0-	7045	1418461	5826	3	1219	9	N	1108	1103	0	7	8	63
07	52886 X	NO RPT	-0-	-52886	1365575					N	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	11548	-0-	11548	1043218	10106	3	1442	9	N	1311	1302	0	1	8	51
*09	0 W	15708	-0-	15708	1058926	14428	3	56	4	N	1113	1134	0			30
						1224	9									
*10	0 W	24080	-0-	24080	1083006	22818	3	1262	9	N	1147	1128	0	1	8	48
*11	0 W	25393	-0-	25393	1108399	24030	3	1363	9	N	1239	1229	0			58
*12	0 W	27446	-0-	27446	1135845	26052	3	1394	9	N	1267	1272	0	1	8	52
*01	0 W	24730	-0-	24730	1160575	23459	3	1271	9	N	1155	1174	0			33
*02	0 W	24510	-0-	24510	1185085	23326	3	1184	9	N	1076	1067	0	4	8	38
*03	0 W	26119	-0-	26119	1211204	24678	3	1441	9	N	1310	1300	0	2	8	46
*04	0 W	19211	-0-	19211	1230415	17976	3	1235	9	N	1123	1129	0	1	8	39
*05	0 W	21730	-0-	21730	1252145	20638	3	1092	9	N	993	982	0	2	8	48
*06	0 W	19825	-0-	19825	1271970	18915	3	910	9	N	827	825	0	3	8	47
07	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	1235328					N	NO RPT					47

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

*08	0 W	14269	-0-	14269	1656928	12512	3	1757	9	N	1597	1585	0	1	8	62
*09	0 W	14967	-0-	14967	1671895	12840	3	50	4	N	1888	1899	0			51
						2077	9									
*10	0 W	13186	-0-	13186	1685081	11283	3	1903	9	N	1730	1706	0	3	8	72
*11	0 W	10865	-0-	10865	1695946	8978	3	1887	9	N	1715	1705	0	2	8	80
*12	0 W	11615	-0-	11615	1707561	9615	3	2000	9	N	1818	1818	0	5	8	75
*01	0 W	10373	-0-	10373	1717934	8544	3	1829	9	N	1663	1691	0			47
*02	0 W	9843	-0-	9843	1727777	8258	3	1585	9	N	1441	1423	0	15	8	50
*03	0 W	10552	-0-	10552	1738329	8966	3	1586	9	N	1442	1434	0	8	8	50
*04	0 W	9877	-0-	9877	1748206	8275	3	1602	9	N	1456	1453	0	2	8	51
*05	0 W	12156	-0-	12156	1760362	10572	3	1584	9	N	1440	1416	0	5	8	70
*06	0 W	11014	-0-	11014	1771376	9652	3	1362	9	N	1238	1229	0	9	8	70
07	83886 X	NO RPT	-0-	-83886	1687490					N	NO RPT					70

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

*08	0 W	15887	-0-	15887	1864402	14266	3	1621	9	N	1474	1463	0	2	8	57
*09	0 W	19037	-0-	19037	1883439	16967	3	66	4	N	1822	1830	0			49
						2004	9									
*10	0 W	19391	-0-	19391	1902830	17469	3	1922	9	N	1747	1720	0	3	8	73
*11	0 W	16810	-0-	16810	1919640	14871	3	1939	9	N	1763	1750	0	3	8	83
*12	0 W	22472	-0-	22472	1942112	20480	3	1992	9	N	1811	1813	0	6	8	75
*01	0 W	17928	-0-	17928	1960040	16038	3	1890	9	N	1718	1744	0			49
*02	0 W	14618	-0-	14618	1974658	12976	3	1642	9	N	1493	1474	0	16	8	52
*03	0 W	16319	-0-	16319	1990977	14515	3	1804	9	N	1640	1627	0	8	8	57
*04	0 W	13481	-0-	13481	2004458	11822	3	1659	9	N	1508	1510	0	2	8	53
*05	0 W	16335	-0-	16335	2020793	14696	3	1639	9	N	1490	1463	0	8	8	72
*06	0 W	15233	-0-	15233	2036026	13806	3	1427	9	N	1297	1281	0	15	8	73
07	164486 X	NO RPT	-0-	-164486	1871540					N	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		0 W	30233	-0-	30233	1968898	26668	3	3565	9	N	3241	3216	0	6 8	125
*09		0 W	27287	-0-	27287	1996185	23376	3	91	4	N	3473	3504	0		94
							3820	9								
*10		0 W	20228	-0-	20228	2016413	17089	3	3139	9	N	2854	2826	0	3 8	119
*11		0 W	25276	-0-	25276	2041689	22196	3	3080	9	N	2800	2786	0	2 8	131
*12		0 W	25686	-0-	25686	2067375	22459	3	3227	9	N	2934	2939	0	5 8	121
*01		0 W	23592	-0-	23592	2090967	20476	3	3116	9	N	2833	2874	0		80
*02		0 W	20931	-0-	20931	2111898	18410	3	2521	9	N	2292	2279	0	13 8	80
*03		0 W	23522	-0-	23522	2135420	20575	3	2947	9	N	2679	2659	0	7 8	93
*04		0 W	20725	-0-	20725	2156145	18161	3	2564	9	N	2331	2340	0	2 8	82
*05		0 W	22650	-0-	22650	2178795	20202	3	2448	9	N	2225	2191	0	8 8	108
*06		0 W	17432	-0-	17432	2196227	15261	3	2171	9	N	1974	1956	0	14 8	112
07		135346 X	NO RPT	-0-	-135346	2060881					N	NO RPT				112

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603						
*10		0 W	41851	-0-	41851	1939989	37467	3	4384	9	N	3985	3892	0	83 8	119
11		0 W	39753	-0-	39753	1979742	36641	3	3112	9	N	2829	2741	0	102 8	105
12		0 W	29731	-0-	29731	2009473	26934	3	2797	9	N	2543	2438	0	138 8	72
01		0 W	30445	-0-	30445	2039918	26218	3	4227	9	N	3843	3747	0		168
*02		0 W	25716	-0-	25716	2065634	22023	3	3693	9	N	3357	3300	0	123 8	102
*03		0 W	31845	-0-	31845	2097479	27830	3	4015	9	N	3650	3535	0	118 8	99
04		0 W	45522	-0-	45522	2143001	42179	3	3343	9	N	3039	2808	0	94 8	236
05		0 W	50636	-0-	50636	2193637	47266	3	3370	9	N	3064	3041	0	138 8	121
*06		0 W	42997	-0-	42997	2236634	39966	3	3031	9	N	2755	2757	0	67 8	52
07		83793 X	NO RPT	-0-	-83793	2152841					N	NO RPT				52

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742						
*08		0 W	18991	-0-	18991	1793663	17241	3	1750	9	N	1591	1584	0	2 8	61
*09		0 W	29116	-0-	29116	1822779	26616	3	103	4	N	2179	2181	0		59
							2397	9								
*10		0 W	37163	-0-	37163	1859942	34498	3	2665	9	N	2423	2378	0	3 8	101
*11		0 W	30212	-0-	30212	1890154	27597	3	2615	9	N	2377	2365	0	2 8	111
*12		0 W	32034	-0-	32034	1922188	29496	3	2538	9	N	2307	2318	0	5 8	95
*01		0 W	29218	-0-	29218	1951406	26646	3	2572	9	N	2338	2367	0		66
*02		0 W	29036	-0-	29036	1980442	26778	3	2258	9	N	2053	2035	0	12 8	72
*03		0 W	33176	-0-	33176	2013618	30681	3	2495	9	N	2268	2255	0	6 8	79
*04		0 W	26739	-0-	26739	2040357	24544	3	2195	9	N	1995	2002	0	2 8	70
*05		0 W	31122	-0-	31122	2071479	29088	3	2034	9	N	1849	1822	0	7 8	90
*06		0 W	28213	-0-	28213	2099692	26399	3	1814	9	N	1649	1631	0	15 8	93
07		167679 X	NO RPT	-0-	-167679	1932013					N	NO RPT				93

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045						
02		0 W	13509	-0-	13509	1327413	11484	3	2025	9	N	1841	1828	0	6 8	86
03		0 W	13907	-0-	13907	1341320	11682	3	2225	9	N	2023	2028	0	5 8	76
04		0 W	14359	-0-	14359	1355679	12194	3	2165	9	N	1968	1940	0	1 8	103
05		0 W	15988	-0-	15988	1371667	14059	3	1929	9	N	1754	1795	0	5 8	57
*06		0 W	14420	-0-	14420	1386087	12629	3	1791	9	N	1628	1610	0	9 8	66
*07		81003 X	NO RPT	-0-	-81003	1305084					N	NO RPT				66

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10718		- 20384				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	158286 X	18546	-0-	-139740	-0-	16763	3	1783	9	N	1621	1610	0	1	8	63
09	153180 X	19295	-0-	-133885	-0-	16486	3	64	4	N	2495	2490	0			68
						2745	9									
10	158286 X	22199	-0-	-136087	-0-	19117	3	3082	9	N	2802	2751	0	2	8	117
11	153180 X	28886	-0-	-124294	-0-	26335	3	2551	9	N	2319	2326	0	1	8	109
12	158286 X	18789	-0-	-139497	-0-	16129	3	2660	9	N	2418	2425	0	2	8	100
01	158286 X	15686	-0-	-142600	-0-	13252	3	2434	9	N	2213	2250	0			63
02	142968 X	12202	-0-	-130766	-0-	10292	3	1910	9	N	1736	1732	0	6	8	61
03	158286 X	13121	-0-	-145165	-0-	10947	3	2174	9	N	1976	1965	0	3	8	69
04	153180 X	16829	-0-	-136351	-0-	14627	3	2202	9	N	2002	1999	0	2	8	70
05	158286 X	22267	-0-	-136019	-0-	19981	3	2286	9	N	2078	2040	0	7	8	101
06	153180 X	19590	-0-	-133590	-0-	17540	3	2050	9	N	1864	1845	0	14	8	106
07	158286 X	NO RPT	-0-	-158286	-0-					N	NO RPT					106

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11235		- 21519	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941613				N	NO RPT		126
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941613				N	NO RPT		126
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941613				N	NO RPT		126
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941613				N	NO RPT		126
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126

BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 12388		PERF.12666		- 17645	
*02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
*03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
*05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
*06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217

COLGATE OPERATING, LLC BARBEE 72-1		167327 WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177		- 15023				
02	7280 X	5977	-0-	-1303	-0-	5887	2	90	9	N	82	184	1			270
03	8091 X	5961	-0-	-2130	-0-	5856	2	105	9	N	95	187	1			178
04	7830 X	5787	-0-	-2043	-0-	5688	2	99	9	N	90					268
05	7347 X	6152	-0-	-1195	-0-	6056	2	96	9	N	87					355
06	6540 X	6124	-0-	-416	-0-	6039	2	85	9	N	77	179	1			253
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					253

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197		- 12935	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327		WELL #: 5003HR		RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.11042	- 20040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	42056 X	21535	-0-	-20521	-0-	48	1	19173	2	N	2104	2289	0	46 8	529
						2314	9								
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	90	90	0		529
04	42720 X	21031	-0-	-21689	-0-	234	1	17561	2	N	2942	2873	0	77 8	521
						3236	9								
05	43090 X	24671	-0-	-18419	-0-	372	1	21457	2	N	2584	2660	0	144 8	301
						2842	9								
06	40080 X	23596	-0-	-16484	-0-	700	1	20054	2	N	2584	1951	0	58 8	876
						2842	9								
07	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT				876

LAZARUS 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285623	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10762	- 15220		
02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13435	2	3	4	Y	1653	1649	0		21
						1818	9								
03	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	16076	2	1858	9	Y	1689	1678	0		32
04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	12841	2	1891	9	Y	1719	1712	0	1 8	38
05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	13418	2	1374	9	Y	1249	1260	0		27
*06	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	10763	2	27	4	Y	1192	1199	0		20
						1311	9								
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT				20

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285649	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.11082	- 17223		
02	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11295	2	3	4	Y	2425	2423	0		32
						2668	9								
03	16709 X	14875	-0-	-1834	-0-	12226	2	2649	9	Y	2408	2395	0		45
04	16680 X	12145	-0-	-4535	-0-	9457	2	2688	9	Y	2444	2434	0	1 8	54
05	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	14763	2	2822	9	Y	2565	2564	0		55
*06	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	14362	2	35	4	Y	2444	2458	0		41
						2688	9								
07	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT				41

MOSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286519	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530		
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	660	1	17277	2	Y	6628	6642	0		86
						4	4	7291	9						
03	37169 X	-0-	-0-	-37169	-0-					Y	-0-	86	0		-0-
04	35490 X	7432	-0-	-28058	-0-	647	1	2663	2	Y	3747	3662	0	2 8	83
						4122	9								
05	36673 X	16412	-0-	-20261	-0-	896	1	8278	2	Y	6580	6521	0		142
						7238	9								
06	33300 X	20135	-0-	-13165	-0-	959	1	11496	2	Y	6956	6982	0		116
						28	4	7652	9						
07	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT				116

GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442		
02	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	553	1	32383	2	Y	9024	8966	0	9 8	351
						33	4	9926	9						
03	48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	602	1	36858	2	Y	10349	10234	0		466
						11384	9								
04	47160 X	47150	-0-	-10	-0-	600	1	36082	2	Y	9516	9407	0		575
						10468	9								
05	48732 X	43808	-0-	-4924	-0-	602	1	33195	2	Y	9087	9132	0		530
						15	4	9996	9						
06	45960 X	39628	-0-	-6332	-0-	600	1	30718	2	Y	6926	6929	0		527
						691	4	7619	9						
07	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					Y	NO RPT				527

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ANGELS ENVY 4-3W UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	9608	PERF.	9927	-	20109	
					286792	08/24/2018								
02	73584 X	50228	-0-	-23356	-0-	2203 1 2203 9	47465	2	N	2003	2311	0	350	
03	81468 X	24785	-0-	-56683	-0-	1229 1 1065 4	21541	2	N	864	856	0	358	
04	71370 X	53363	-0-	-18007	-0-	1487 1 1327 4	48695	2	N	1685	1436	0	26 8 581	
05	43307 X	35274	-0-	-8033	-0-	1548 1 915 4	31586	2	N	1114	1310	0	21 8 364	
06	53820 X	19344	-0-	-34476	-0-	1290 1 310 4	17082	2	N	602	650	0	52 8 264	
07	55614 X	NO RPT	-0-	-55614	-0-		662	9	N	NO RPT			264	
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10387	-	14607
02	26964 X	25251	-0-	-1713	-0-	560 1 1591 9	23100	2	N	1446	1323	0	32 8 293	
03	29853 X	27755	-0-	-2098	-0-	620 1 1766 9	25369	2	N	1605	1492	0	111 8 295	
04	28350 X	24367	-0-	-3983	-0-	594 1 485 4	21867	2	N	1292	1365	0	222	
05	28923 X	24567	-0-	-4356	-0-	616 1 79 4	22519	2	N	1230	1287	0	165	
06	27060 X	23260	-0-	-3800	-0-	575 1 619 4	20746	2	N	1200	1163	0	5 8 197	
07	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-		1320	9	N	NO RPT			197	
CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.	11562	-	21403
02	66724 X	54991	-0-	-11733	-0-	557 1 177 4	49193	2	N	4604	4402	0	192 8 171	
03	73873 X	58164	-0-	-15709	-0-	618 1 5764 9	51782	2	N	5240	5190	0	78 8 143	
04	65820 X	46266	-0-	-19554	-0-	864 1 332 4	41302	2	N	3425	3488	0	80	
05	68014 X	46067	-0-	-21947	-0-	990 1 47 4	40524	2	N	4096	3816	0	214 8 146	
06	61590 X	42622	-0-	-18968	-0-	942 1 3263 9	38417	2	N	2966	2641	0	100 8 371	
07	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-				N	NO RPT			371	
LARCENY 12-11W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	9579	PERF.	9692	-	18029
02	63896 X	52837	-0-	-11059	-0-	641 1 722 4	49847	2	Y	1479	1653	0	71 8 110	
03	70742 X	56836	-0-	-13906	-0-	1502 1 46 4	54196	2	Y	993	935	0	168	
04	67080 X	55831	-0-	-11249	-0-	1619 1 1123 4	52098	2	Y	901	877	0	192	
05	59985 X	55739	-0-	-4246	-0-	1700 1 119 4	52971	2	Y	863	930	0	125	
06	58050 X	52213	-0-	-5837	-0-	1733 1 392 4	49243	2	Y	768	690	0	13 8 190	
07	58497 X	NO RPT	-0-	-58497	-0-		845	9	Y	NO RPT			190	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
HEAVEN HILL 23-13E UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 167327															
WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	65146 X	65146	-0-	-0-	-0-	336 1	56196 2	13 4	8601 9	N	7819	7610 0			577
03	76667 X	76667	-0-	-0-	-0-	372 1	67659 2	20 4	8616 9	N	7833	7967 0			443
04	73649 X	73649	-0-	-0-	-0-	360 1	65365 2	24 4	7900 9	N	7182	7203 0			422
05	72864 X	72864	-0-	-0-	-0-	370 1	65260 2	7234 9		N	6576	6680 0	15 8		303
*06	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	353 1	55722 2	331 4	6173 9	N	5612	5668 0			247
07	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT				247
MERIDITH 183 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645															
02	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1211 1	14573 2	13 4	2339 9	Y	2126	2006 0	27 8		246
03	21514 X	20406	-0-	-1108	-0-	1384 1	16299 2	137 4	2586 9	Y	2351	2330 0	21 8		246
04	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	1324 1	16587 2	262 4	2474 9	Y	2249	2277 0	9 8		209
05	20770 X	20032	-0-	-738	-0-	1369 1	16171 2	2492 9		Y	2265	2223 0	57 8		194
06	19440 X	18607	-0-	-833	-0-	1311 1	14968 2	2328 9		Y	2116	1967 0	14 8		329
07	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT				329
BLANTONS 20-23E UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618															
02	83685 X	83685	-0-	-0-	-0-	75101 2	3325 4	5259 9		N	4781	4739 0	26 8		323
03	90948 X	90948	-0-	-0-	-0-	85223 2	157 4	5568 9		N	5062	4897 0			488
04	85206 X	85206	-0-	-0-	-0-	80107 2	5099 9			N	4635	4666 0			457
05	86053 X	86053	-0-	-0-	-0-	78073 2	2638 4	5342 9		N	4856	5046 0			267
*06	75593 X	75593	-0-	-0-	-0-	540 1	70778 2	4275 9		N	3886	3822 0	21 8		310
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				310
DANIELLE 183 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525															
02	37973 X	37973	-0-	-0-	-0-	197 1	32835 2	4941 9		Y	4492	4450 0	50 8		121
03	47616 X	41375	-0-	-6241	-0-	1243 1	34873 2	5259 9		Y	4781	4751 0	39 8		112
04	45810 X	38853	-0-	-6957	-0-	1169 1	32692 2	4992 9		Y	4538	4541 0	16 8		93
05	46035 X	40731	-0-	-5304	-0-	1233 1	34357 2	5141 9		Y	4674	4562 0	101 8		104
06	41280 X	37573	-0-	-3707	-0-	1146 1	31694 2	4733 9		Y	4303	4230 0	25 8		152
07	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT				152

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288216		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
02	23492 X	21833	-0-	-1659	-0-	559 1	17935 2	N	2826	2732 0	113 8	213		
						230 4	3109 9							
03	26009 X	24676	-0-	-1333	-0-	598 1	20931 2	N	2861	2565 0	4 8	505		
						3147 9								
04	25050 X	23091	-0-	-1959	-0-	597 1	19682 2	N	2556	2886 0	2 8	173		
						2812 9								
05	25885 X	22663	-0-	-3222	-0-	613 1	18063 2	N	2942	2782 0		333		
						751 4	3236 9							
06	23400 X	22098	-0-	-1302	-0-	628 1	18437 2	N	2710	2721 0	24 8	298		
						52 4	2981 9							
07	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			N	NO RPT			298		

WL WELLER 22-21S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288257		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132						
02	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	33076 2	7048 9	N	6407	6389 0		348		
						49225 2	56 4	N	8101	8062 0		387		
03	58192 X	58192	-0-	-0-	-0-	8911 9								
						45359 2	7660 9	N	6964	7064 0		287		
04	53019 X	53019	-0-	-0-	-0-	41514 2	398 4	N	6090	6125 0	14 8	238		
						6699 9								
05	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	23144 2	980 4	N	4064	4059 0		243		
						4470 9								
06	30120 X	28594	-0-	-1526	-0-									
								N	NO RPT			243		
07	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-							243		

FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288271		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124						
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-			110		
03	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	14 1	13542 2	N	4215	4052 0		273		
						1895 4	4637 9							
04	33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	27128 2	200 4	N	5538	5581 0		230		
						6092 9								
05	30930 X	30930	-0-	-0-	-0-	25790 2	5140 9	N	4673	4673 0		230		
						24422 2	98 4	N	4042	4005 0		267		
*06	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	4446 9								
07	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-			N	NO RPT			267		

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288605		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222						
02	28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	139 1	23033 2	Y	4591	4551 0	51 8	123		
						5050 9								
03	37603 X	32634	-0-	-4969	-0-	1139 1	25964 2	Y	5028	4993 0	40 8	118		
						5531 9								
04	36390 X	32360	-0-	-4030	-0-	1141 1	25985 2	Y	4758	4761 0	17 8	98		
						5234 9								
05	36642 X	32963	-0-	-3679	-0-	1152 1	26418 2	Y	4903	4786 0	106 8	109		
						5393 9								
*06	32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	1164 1	25750 2	Y	4719	4633 0	28 8	167		
						5191 9								
07	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-			Y	NO RPT			167		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289049		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	1281 1	56216 2	51 4	Y	5367	5171 0	102 8	312
03	72757 X	64840	-0-	-7917	-0-	1345 1	57055 2	481 4	Y	5417	5382 0	74 8	273
04	70410 X	67758	-0-	-2652	-0-	1328 1	59421 2	938 4	Y	5519	5540 0	34 8	218
05	71300 X	68859	-0-	-2441	-0-	1389 1	61215 2	6255 9	Y	5686	5548 0	213 8	143
06	67980 X	64539	-0-	-3441	-0-	1359 1	57472 2	5708 9	Y	5189	4979 0	53 8	300
07	70246 X	NO RPT	-0-	-70246	-0-				Y	NO RPT			300
RAMSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289059		COMPL. DATE 12/28/2018				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367			
02	45493 X	45493	-0-	-0-	-0-	37917 2	9 4	7567 9	Y	6879	6873 0		89
03	52576 X	38869	-0-	-13707	-0-	31876 2	6993 9		Y	6357	6327 0		119
04	51000 X	28620	-0-	-22380	-0-	21413 2	7207 9		Y	6552	6523 0	3 8	145
05	52700 X	45577	-0-	-7123	-0-	38687 2	6890 9		Y	6264	6274 0		135
06	48750 X	47895	-0-	-855	-0-	41500 2	102 4	6293 9	Y	5721	5761 0		95
07	50375 X	NO RPT	-0-	-50375	-0-				Y	NO RPT			95
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289112		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322			
02	63056 X	62997	-0-	-59	-0-	1587 1	56114 2	57 4	N	4763	4679 0	91 8	185
03	69320 X	69320	-0-	-0-	-0-	1767 1	61956 2	5597 9	N	5088	5029 0	70 8	174
04	65730 X	64854	-0-	-876	-0-	1684 1	58048 2	5122 9	N	4656	4556 0	29 8	245
05	69626 X	67487	-0-	-2139	-0-	1727 1	60488 2	5272 9	N	4793	4685 0	186 8	167
06	67500 X	63723	-0-	-3777	-0-	1700 1	57186 2	4837 9	N	4397	4424 0	46 8	94
07	69750 X	NO RPT	-0-	-69750	-0-				N	NO RPT			94
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289207		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750			
02	53928 X	28031	-0-	-25897	-0-	348 1	24601 2	346 4	N	2487	2512 0	170 8	78
03	58094 X	-0-	-0-	-58094	-0-				N	-0-			78
04	56760 X	17615	-0-	-39145	-0-	15472 2	1298 4	845 9	N	768	791 0	9 8	46
05	58652 X	30921	-0-	-27731	-0-	30515 2	65 4		N	310	354 0	1 8	1
06	54360 X	22396	-0-	-31964	-0-	341 9		435 1	N	1211	1201 0	6 8	5
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-	1332 9			N	NO RPT			5

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC JAKE 201-200 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	630	1	34044	2	Y	3001	2829	0	107	8	242
							3301	9									
03		45539 X	41802	-0-	-3737	-0-	695	1	37476	2	Y	3301	3171	0	85	8	287
							3631	9									
04		42690 X	39122	-0-	-3568	-0-	701	1	34991	2	Y	2973	2965	0	35	8	260
							160	4	3270	9							
05		43090 X	40510	-0-	-2580	-0-	683	1	36590	2	Y	2943	2949	0	109	8	145
							3237	9									
06		40680 X	37949	-0-	-2731	-0-	590	1	34327	2	Y	2756	2700	0	28	8	173
							3032	9									
07		42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT					173

DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE		10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601		
02		45267 X	45267	-0-	-0-	-0-	891	1	41070	2	Y	3005	2831	0	129	8	293
							3306	9									
03		59334 X	47793	-0-	-11541	-0-	903	1	43223	2	Y	3334	3238	0	96	8	293
							3667	9									
04		47760 X	45643	-0-	-2117	-0-	960	1	41249	2	Y	3122	3161	0	40	8	214
							3434	9									
05		49073 X	48850	-0-	-223	-0-	992	1	44090	2	Y	3425	3359	0	131	8	149
							3768	9									
06		48510 X	48071	-0-	-439	-0-	955	1	43573	2	Y	3221	3174	0	33	8	163
							3543	9									
07		50127 X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					Y	NO RPT					163

BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE		08/15/2020	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765		
02		48132 X	42158	-0-	-5974	-0-	971	1	38341	2	N	2568	2654	0	50	8	164
							21	4	2825	9							
03		51832 X	47228	-0-	-4604	-0-	1082	1	41157	2	N	3139	2753	0	183	8	367
							1536	4	3453	9							
04		48660 X	44168	-0-	-4492	-0-	1049	1	40218	2	N	2637	2579	0			425
							2901	9									
05		49166 X	44469	-0-	-4697	-0-	1359	1	40286	2	N	2567	2570	0			422
							2824	9									
06		46680 X	45540	-0-	-1140	-0-	1373	1	41299	2	N	2607	2598	0	9	8	422
							2868	9									
07		47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					422

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE		07/12/2019	TOTAL	DEPTH	2095	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	66920	X	34071	-0-	-32849	-0-	336 1	30502 2	N	2939	3138 0	3 8		442
							3233 9							
03	74090	X	50357	-0-	-23733	-0-	372 1	44409 2	N	4959	5090 0			311
							121 4	5455 9						
04	65700	X	38584	-0-	-27116	-0-	360 1	34142 2	N	3710	3774 0			247
							1 4	4081 9						
05	67890	X	47632	-0-	-20258	-0-	372 1	42844 2	N	3812	3688 0	24 8		347
							223 4	4193 9						
*06	42000	X	42000	-0-	-0-	-0-	350 1	36193 2	N	3004	3232 0			119
							2153 4	3304 9						
07	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-			N	NO RPT				119

KNOB CREEK 12-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
02	87276	X	76918	-0-	-10358	-0-	73056 2	1593 4	N	2063	2054 0	62 8		182
							2269 9							
03	96627	X	83803	-0-	-12824	-0-	81427 2	2376 9	N	2160	2055 0			287
							72955 2	3498 4	N	1938	1918 0			307
04	90570	X	78585	-0-	-11985	-0-	2132 9							
							74831 2	3208 4	N	1933	1983 0			257
							2126 9							
06	84420	X	74543	-0-	-9877	-0-	68884 2	3749 4	N	1736	1688 0	10 8		295
							1910 9							
07	85157	X	NO RPT	-0-	-85157	-0-			N	NO RPT				295

BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554														
02	69498	X	69498	-0-	-0-	-0-	622 1	64419 2	Y	3204	3210 0			142
							933 4	3524 9						
03	83204	X	74135	-0-	-9069	-0-	732 1	69684 2	Y	3327	3202 0			267
							59 4	3660 9						
04	80520	X	65592	-0-	-14928	-0-	1049 1	60225 2	Y	2745	2856 0			156
							1298 4	3020 9						
05	80972	X	63660	-0-	-17312	-0-	1175 1	59378 2	Y	2704	2648 0			212
							133 4	2974 9						
06	78360	X	57778	-0-	-20582	-0-	1075 1	53640 2	Y	2396	2483 0	11 8		114
							427 4	2636 9						
07	76942	X	NO RPT	-0-	-76942	-0-			Y	NO RPT				114

MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661														
02	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	549 1	23296 2	Y	2802	2756 0	50 8		88
							3082 9							
03	51429	X	32651	-0-	-18778	-0-	609 1	28207 2	Y	3486	3445 0	42 8		87
							3835 9							
04	33360	X	29707	-0-	-3653	-0-	547 1	25435 2	Y	3281	3259 0	16 8		93
							116 4	3609 9						
05	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	598 1	31637 2	Y	3410	3288 0	111 8		104
							3751 9							
*06	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	594 1	31979 2	Y	3337	3252 0	28 8		161
							3671 9							
07	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-			Y	NO RPT				161

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251	- 18780			
02	48580 X	33569	-0-	-15011	-0-	638 1 1463 4	27671 2 3797 9	N	3452	3345 0	87 8	306
03	59241 X	33660	-0-	-25581	-0-	822 1 2585 4	26483 2 3770 9	N	3427	3358 0	31 8	344
04	57330 X	34740	-0-	-22590	-0-	788 1 6446 4	23730 2 3776 9	N	3433	3223 0	40 8	514
05	53971 X	38080	-0-	-15891	-0-	990 1 1304 4	32175 2 3611 9	N	3283	3267 0	8 8	522
*06	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-	960 1 775 4	32865 2 3254 9	N	2958	3324 0	3 8	153
07	37169 X	NO RPT	-0-	-37169	-0-			N	NO RPT			153
DALLAS 213 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415	- 20101			
02	64008 X	31548	-0-	-32460	-0-	1355 1 3010 9	27183 2	N	2736	2558 0	157 8	168
03	70866 X	38981	-0-	-31885	-0-	1513 1 349 4	33722 2 3397 9	N	3088	2962 0	61 8	233
04	45240 X	41090	-0-	-4150	-0-	1500 1 1486 4	34628 2 3476 9	N	3160	3207 0	33 8	153
05	46748 X	43194	-0-	-3554	-0-	1535 1 48 4	37813 2 3798 9	N	3453	3351 0	147 8	108
*06	44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	1495 1 3642 9	39732 2	N	3311	3235 0	71 8	113
07	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-			N	NO RPT			113
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11508	- 21714			
02	39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	632 1 4396 9	34578 2	Y	3996	3927 0	72 8	125
03	47740 X	42594	-0-	-5146	-0-	668 1 4816 9	37110 2	Y	4378	4341 0	53 8	109
04	43530 X	38457	-0-	-5073	-0-	702 1 151 4	33058 2 4546 9	Y	4133	4105 0	20 8	117
05	42966 X	40172	-0-	-2794	-0-	667 1 4309 9	35196 2	Y	3917	3787 0	128 8	119
06	42450 X	19603	-0-	-22847	-0-	647 1 2083 9	16873 2	Y	1894	1906 0	16 8	91
07	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-			Y	NO RPT			91
AVA 213 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289537	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11223	PERF.11459	- 20140			
02	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	967 1 523 4	45451 2 3221 9	Y	2928	2876 0	39 8	85
03	76229 X	57073	-0-	-19156	-0-	1030 1 755 4	51256 2 4032 9	Y	3665	3695 0	19 8	36
04	66870 X	53653	-0-	-13217	-0-	1014 1 300 4	48563 2 3776 9	Y	3433	3378 0	13 8	78
05	58714 X	55267	-0-	-3447	-0-	1058 1 162 4	49971 2 4076 9	Y	3705	3639 0	70 8	74
*06	53901 X	53901	-0-	-0-	-0-	1017 1 3995 9	48889 2	Y	3632	3606 0	35 8	65
07	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-			Y	NO RPT			65

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC EMMA 218-219 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	11112	-		18506	
02		88452 X	59865	-0-	-28587	-0-	1313 1	51120 2	N	5218	4966	0	153	8	489	
03		71300 X	64740	-0-	-6560	-0-	1692 4	5740 9	N	5539	5541	0	65	8	422	
04		69000 X	62086	-0-	-6914	-0-	1580 1	55496 2	N	5145	5041	0	85	8	441	
05		70277 X	65158	-0-	-5119	-0-	1571 4	6093 9	N	5042	4982	0	45	8	456	
06		68010 X	59674	-0-	-8336	-0-	1542 1	42826 2	N	4683	4958	0	17	8	164	
07		66278 X	NO RPT	-0-	-66278	-0-	12058 4	5660 9	N	NO RPT					164	
02		57074 X	57074	-0-	-0-	-0-	1721 1	56286 2	N	3142	3137	0			139	
03		68820 X	63972	-0-	-4848	-0-	1605 4	5546 9	N	3423	3287	0			275	
04		64380 X	58224	-0-	-6156	-0-	1598 1	51807 2	N	3174	3268	0			181	
05		64294 X	62727	-0-	-1567	-0-	1118 4	5151 9	N	3235	3162	0			254	
06		62220 X	61086	-0-	-1134	-0-	1092 1	56168 2	Y	3072	3165	0	15	8	146	
07		63984 X	NO RPT	-0-	-63984	-0-	447 4	3379 9	Y	NO RPT					146	
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10010	-		18733	
02		49868 X	47363	-0-	-2505	-0-	874 1	41558 2	N	4483	4431	0			243	
03		57133 X	55792	-0-	-1341	-0-	4931 9	3456 9	N	4681	4663	0			261	
04		55290 X	51233	-0-	-4057	-0-	992 1	49433 2	N	4152	4140	0			273	
05		51522 X	40099	-0-	-11423	-0-	218 4	5149 9	N	3678	3770	0	3	8	178	
06		50760 X	34241	-0-	-16519	-0-	943 1	45663 2	N	2719	2686	0			211	
07		55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-	60 4	4567 9	N	NO RPT					211	
02		DLQ G-10	65287	-0-	65287	65287	967 1	34271 2	N	7219	7428	0	55	8	435	
03		DLQ G-10	82491	-0-	82491	147778	815 4	4046 9	Y	9734	9744	0			425	
04		DLQ G-10	90877	-0-	90877	238655	831 1	28647 2	N	9844	9847	0	66	8	356	
05		DLQ G-10	75133	-0-	75133	313788	10828 9	368 1	Y	9169	9097	0	95	8	333	
*06		364705 X	50917	-0-	-313788	-0-	10086 9	268 1	Y	5674	5461	0			546	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6241 9		Y	NO RPT					546	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.12335	- 20731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	4	1	665	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
03	DLQ	G-10	944	-0-	944	1630	5	1	935	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
04	DLQ	G-10	815	-0-	815	2445	4	1	810	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
05	DLQ	G-10	679	-0-	679	3124	4	1	675	2	Y	-0-			-0-
*06		21156 X	18032	-0-	-3124	-0-	92	1	15252	2	Y	2444	2209	0	235
							2688	9							
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			235

JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11920	- 21500	
02	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	17433	2	3546	9	Y	3224	3203	0	38
03	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	30363	2	5556	9	Y	5051	4969	0	72
04	45594	X	45594	-0-	-0-	-0-	39144	2	6450	9	Y	5864	5795	0	120
05	53640	X	53640	-0-	-0-	-0-	46810	2	6830	9	Y	6209	6048	0	93
*06	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	90	1	48255	2	Y	5731	5708	0	70
							6304	9							
07	35929	X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT			70

JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11723	- 21445	
02	0	W	119844	-0-	119844	413694	100882	3	18962	9	Y	17238	17113	0	203
03	0	W	106360	-0-	106360	520054	90433	2	15927	9	Y	14479	14337	0	207
04	0	W	107983	-0-	107983	628037	92447	2	15536	9	Y	14124	13991	0	289
*05	731340	X	103303	-0-	-628037	-0-	88758	2	14545	9	Y	13223	12915	0	198
*06	105810	X	92634	-0-	-13176	-0-	150	1	80083	2	Y	11274	11244	0	137
							12401	9							
*07	109337	X	NO RPT	-0-	-109337	-0-					Y	NO RPT			137

WAKE 14-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11027	- 17314	
02	28560	X	21220	-0-	-7340	-0-	547	1	17174	2	N	2817	2815	0	401
							400	4	3099	9					
03	31620	X	24751	-0-	-6869	-0-	620	1	21062	2	N	2790	2800	0	391
							3069	9							
04	27240	X	24344	-0-	-2896	-0-	599	1	20551	2	N	2904	2854	0	432
							3194	9							
05	28861	X	23522	-0-	-5339	-0-	612	1	19774	2	N	2851	3012	0	271
							3136	9							
06	27930	X	22538	-0-	-5392	-0-	580	1	18584	2	N	2453	2296	0	406
							676	4	2698	9					
07	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT			406

BARBADOS 2-3 C				WELL #:	134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.10857	- 20157	
02	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	558	1	22047	2	Y	4309	4294	0	121
							7	4	4740	9					
03	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	600	1	22996	2	Y	4543	4564	0	100
							63	4	4997	9					
04	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	595	1	19269	2	Y	3922	3917	0	105
							4314	9							
05	38254	X	24985	-0-	-13269	-0-	610	1	19810	2	Y	4150	4139	0	116
							4565	9							
06	37020	X	23949	-0-	-13071	-0-	598	1	19027	2	Y	3931	3958	0	89
							4324	9							
07	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT			89

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327										
BARBADOS 2-3 B			WELL #:	216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.11031	-	20031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		35084 X	35084	-0-	-0-	-0-	2351 1	27221 2	Y	5004	4970 0			140
							8 4	5504 9						
03		45787 X	37547	-0-	-8240	-0-	2585 1	29037 2	Y	5314	5337 0			117
							80 4	5845 9						
04		40710 X	35644	-0-	-5066	-0-	2536 1	27643 2	Y	4968	4952 0			133
							5465 9							
05		41540 X	35486	-0-	-6054	-0-	2615 1	27516 2	Y	4868	4864 0			137
							5355 9							
06		40200 X	33257	-0-	-6943	-0-	2510 1	25703 2	Y	4585	4618 0			104
							5044 9							
07		38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-			Y	NO RPT				104

BARBADOS 2-3 A			WELL #:	215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11224	-	20374
02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	23402 2	7 4	Y	4696	4664 0			132
							5166 9							
03		42160 X	31070	-0-	-11090	-0-	25472 2	70 4	Y	5025	5046 0			111
							5528 9							
04		40800 X	29878	-0-	-10922	-0-	24646 2	5232 9	Y	4756	4740 0			127
							25031 2	5260 9	Y	4782	4775 0			134
05		36921 X	30291	-0-	-6630	-0-	25031 2	4970 9	Y	4518	4549 0			103
							24440 2		Y	4518	4549 0			103
06		34350 X	29410	-0-	-4940	-0-	24440 2	4970 9	Y	4518	4549 0			103
									Y	NO RPT				103
07		31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-			Y	NO RPT				103

SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10679	-	20741
02		576680 X	77465	-0-	-499215	-0-	65916 2	15 4	Y	10485	10481 0			136
							11534 9							
03		75059 X	75059	-0-	-0-	-0-	64594 2	10465 9	Y	9514	9472 0			178
							52571 2	11099 9	Y	10090	10040 0	5 8		223
04		63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	78209 2	10555 9	Y	9595	9611 0			207
							78764 X	89118	-0-	-0-	-0-			154
05		88764 X	88764	-0-	-0-	-0-	78745 2	194 4	Y	9254	9307 0			154
							10179 9							
*06		89118 X	89118	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				154
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				154

SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.11046	-	21121
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.10679	-	20291
02		56481 X	56481	-0-	-0-	-0-	211 1	49481 2	Y	5387	5330 0	60 8		62
							863 4	5926 9						
03		64666 X	58465	-0-	-6201	-0-	228 1	48495 2	Y	5532	5508 0	7 8		79
							3657 4	6085 9						
04		64350 X	54960	-0-	-9390	-0-	206 1	48888 2	Y	5075	5082 0	4 8		68
							283 4	5583 9						
05		66495 X	54638	-0-	-11857	-0-	182 1	48945 2	Y	4806	4816 0	1 8		57
							224 4	5287 9						
06		60510 X	47303	-0-	-13207	-0-	143 1	39945 2	Y	4392	4369 0	11 8		69
							2384 4	4831 9						
07		62527 X	NO RPT	-0-	-62527	-0-			Y	NO RPT				69

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290258		COMPL. DATE 09/08/2019		TOTAL DEPTH 9915		PERF.10260 - 19737						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		5332 X	-0-	-0-	-5332					Y	-0-					-0-
04		870 X	-0-	-0-	-870					Y	-0-					-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290259		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10487		PERF.10840 - 19472						
02		30722 X	30722	-0-	-0-			114 1	26793 2	Y	3044	3011 0	34 8			35
								467 4	3348 9							
03		35030 X	34686	-0-	-344			135 1	28581 2	Y	3468	3449 0	4 8			50
								2155 4	3815 9							
04		33900 X	32212	-0-	-1688			119 1	28287 2	Y	3311	3314 0	2 8			45
								164 4	3642 9							
05		34255 X	31111	-0-	-3144			102 1	27377 2	Y	3188	3195 0				38
								125 4	3507 9							
06		32910 X	30247	-0-	-2663			90 1	25241 2	Y	3100	3082 0	8 8			48
								1506 4	3410 9							
07		34689 X	NO RPT	-0-	-34689					Y	NO RPT					48

QUANTUM 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290322		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10987 - 18937						
02		32677 X	32677	-0-	-0-			560 1	26016 2	Y	5541	5538 0				72
								6 4	6095 9							
03		46562 X	33816	-0-	-12746			620 1	27200 2	Y	5451	5421 0				102
								5996 9								
04		43230 X	26819	-0-	-16411			600 1	20335 2	Y	5349	5331 0	2 8			118
								5884 9								
05		43772 X	36770	-0-	-7002			620 1	30074 2	Y	5524	5523 0				119
								6076 9								
06		42360 X	37650	-0-	-4710			600 1	31152 2	Y	5292	5323 0				88
								77 4	5821 9							
07		36177 X	NO RPT	-0-	-36177					Y	NO RPT					88

XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290325		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10796 - 16173						
02		17596 X	17596	-0-	-0-			864 1	13011 2	Y	3380	3388 0				44
								3 4	3718 9							
03		28954 X	97	-0-	-28857			65 1	24 2	Y	7	51 0				-0-
								8 9								
04		20040 X	13509	-0-	-6531			1303 1	6617 2	Y	5081	4967 0	2 8			112
								5589 9								
05		20987 X	11045	-0-	-9942			1089 1	5798 2	Y	3780	3810 0				82
								4158 9								
06		20310 X	8879	-0-	-11431			978 1	4688 2	Y	2910	2944 0				48
								12 4	3201 9							
07		19468 X	NO RPT	-0-	-19468					Y	NO RPT					48

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11176 - 20378						
02		14312 X	14312	-0-	-0-			11475 3	2837 9	Y	2579	2516 0	7 8			189
								12979 3	2965 9	Y	2695	2704 0				180
03		18042 X	15944	-0-	-2098			13358 3	2800 9	Y	2545	2534 0				191
								16711 3	2783 9	Y	2530	2460 0	43 8			218
04		17460 X	16158	-0-	-1302			11478 3	2395 9	Y	2177	2313 0	9 8			73
										Y	2177	2313 0	9 8			73
05		19494 X	19494	-0-	-0-					Y	2530	2460 0	43 8			218
										Y	2177	2313 0	9 8			73
06		16890 X	13873	-0-	-3017					Y	2177	2313 0	9 8			73
										Y	2177	2313 0	9 8			73
07		15934 X	NO RPT	-0-	-15934					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	16399	3	2863	9	Y	2603	2532	0	14 8	190
03	21359 X	19611	-0-	-1748	-0-	16916	3	2695	9	Y	2450	2476	0		164
04	20670 X	19090	-0-	-1580	-0-	16444	3	2646	9	Y	2405	2388	0		181
05	21359 X	19344	-0-	-2015	-0-	16758	3	2586	9	Y	2351	2268	0	64 8	200
06	20670 X	18659	-0-	-2011	-0-	15922	3	2737	9	Y	2488	2581	0	24 8	83
07	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT				83

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342					
02	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	15592	3	3510	9	Y	3191	3107	0	9 8	233
03	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	17472	3	3409	9	Y	3099	3125	0		207
04	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	16498	3	3212	9	Y	2920	2908	0		219
05	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	16880	3	3222	9	Y	2929	2860	0	34 8	254
06	19020 X	18613	-0-	-407	-0-	15633	3	2980	9	Y	2709	2858	0	14 8	91
07	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT				91

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384					
02	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	14400	3	2500	9	Y	2273	2217	0	14 8	166
03	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	16320	3	2620	9	Y	2382	2389	0		159
04	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	15937	3	2416	9	Y	2196	2190	0		165
05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	15476	3	2369	9	Y	2154	2080	0	55 8	184
*06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	15525	3	2875	9	Y	2614	2684	0	27 8	87
07	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT				87

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110					
02	DLQ G-10	63628	-0-	63628	63628	56617	2	13	4	Y	6362	6370	0		83
						6998	9								
03	DLQ G-10	60760	-0-	60760	124388	54576	2	6184	9	Y	5622	5600	0		105
04	DLQ G-10	79019	-0-	79019	203407	74160	2	4859	9	Y	4417	4451	0	10 8	61
05	DLQ G-10	30942	-0-	30942	234349	27178	2	3764	9	Y	3422	3446	0	22 8	15
*06	275641 X	41292	-0-	-234349	-0-	36394	2	26	4	Y	4429	4423	0	2 8	19
						4872	9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737					
02	DLQ G-10	43565	-0-	43565	43565	313	1	36672	2	Y	5974	5970	0		78
						9	4	6571	9						
03	DLQ G-10	47212	-0-	47212	90777	345	1	40287	2	Y	5982	5948	0		112
						6580	9								
04	DLQ G-10	77261	-0-	77261	168038	411	1	69166	2	Y	6985	6989	0	15 8	93
						7684	9								
05	DLQ G-10	50310	-0-	50310	218348	366	1	43599	2	Y	5768	5798	0	38 8	25
						6345	9								
*06	255720 X	37372	-0-	-218348	-0-	324	1	31747	2	Y	4798	4800	0	3 8	20
						23	4	5278	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	57929	-0-	57929	57929	49441	2	28	4	Y	7691	7664	0	140
03	DLQ G-10	61852	-0-	61852	119781	53106	2	8746	9	Y	7951	7988	0	99
04	DLQ G-10	51115	-0-	51115	170896	43518	2	7597	9	Y	6906	6931	0	62
05	DLQ G-10	57680	-0-	57680	228576	50362	2	7318	9	Y	6653	6643	0	29
*06	278416 X	49840	-0-	-228576	-0-	43114	2	31	4	Y	6086	6086	0	26
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	6695	9			Y	NO RPT			26

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609				
02	43457 X	43457	-0-	-0-	-0-	228	1	36290	2	Y	6300	6293	0	82
03	50034 X	45014	-0-	-5020	-0-	259	1	6930	2	Y	5781	5755	0	108
04	56527 X	56527	-0-	-0-	-0-	6359	9	189	1	Y	4916	4946	0	67
05	54188 X	39681	-0-	-14507	-0-	5408	9	254	1	Y	5220	5230	0	23
06	52440 X	32732	-0-	-19708	-0-	5742	9	258	1	Y	4573	4574	0	19
07	48112 X NO RPT		-0-	-48112	-0-	20	4	5030	9	Y	NO RPT			19

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482				
02	64345 X	64345	-0-	-0-	-0-	54449	2	31	4	Y	8968	8902	0	163
03	69941 X	69941	-0-	-0-	-0-	9865	9	60062	2	Y	8981	9028	0	112
04	57615 X	57615	-0-	-0-	-0-	49086	2	8529	9	Y	7754	7783	0	69
05	64812 X	64812	-0-	-0-	-0-	56544	2	8268	9	Y	7516	7504	0	32
*06	61710 X	61710	-0-	-0-	-0-	53695	2	39	4	Y	7251	7248	0	31
07	43555 X NO RPT		-0-	-43555	-0-	7976	9			Y	NO RPT			31

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664				
02	96320 X	96320	-0-	-0-	-0-	81641	2	46	4	Y	13303	13282	0	241
03	106360 X	106360	-0-	-0-	-0-	14633	9	89908	2	Y	14956	15003	0	186
04	57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	48247	2	9081	9	Y	8255	8354	0	73
05	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	4322	1	36879	2	Y	7572	7562	0	33
*06	51331 X	51331	-0-	-0-	-0-	8329	9	4215	1	Y	6841	6841	0	29
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	28	4	39563	2	Y	NO RPT			29

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CAMERON 49		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 290932	COMPL. DATE 04/12/2021	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11089 - 22288									
02		110943 X	110943	-0-	-0-	971	1	93683	2	Y	13828	13591	0	186	8	401
						1078	4	15211	9							
03		170252 X	118048	-0-	-52204	1049	1	99646	2	Y	14442	14628	0	73	8	142
						1467	4	15886	9							
04		125460 X	111464	-0-	-13996	1060	1	94905	2	Y	13556	13338	0	52	8	308
						587	4	14912	9							
05		129642 X	112127	-0-	-17515	1106	1	95476	2	Y	13850	13619	0	261	8	278
						310	4	15235	9							
06		118860 X	106586	-0-	-12274	1057	1	91816	2	Y	12466	12403	0	119	8	222
						13713	9									
07		122822 X	NO RPT	-0-	-122822					Y	NO RPT					222
		SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #: 221H		RRCID -> 291009	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10886 - 20486							
02		47470 X	47470	-0-	-0-	41159	2	23	4	Y	5716	5699	0			104
						6288	9									
03		58900 X	49708	-0-	-9192	43379	2	6329	9	Y	5754	5783	0	3	8	72
						26695	2	4036	9	Y	3669	3702	0	6	8	33
04		57000 X	30731	-0-	-26269											
						1576	1	48558	2	Y	5266	5242	0	34	8	23
						5793	9									
*06		55962 X	55962	-0-	-0-	1710	1	48579	2	Y	5125	5123	0	3	8	22
						35	4	5638	9							
07		52545 X	NO RPT	-0-	-52545					Y	NO RPT					22
		JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10684	PERF.11187 - 21662							
02		0	68487	-0-	68487	620942	2	196	4	Y	13718	13664	0	39	8	51
						15090	9									
03		0	67324	-0-	67324	688266	2	14829	9	Y	13481	13481	0	1	8	50
						52495	2	12920	9	Y	11745	11673	0	83	8	39
04		748173 X	59907	-0-	-688266			46987	2	Y	11745	11673	0			39
						45088	2	11637	9	Y	10579	10572	0			46
05		135315 X	56725	-0-	-78590			41046	2	Y	9310	9320	0			46
						41046	2	10241	9	Y	9310	9320	0			46
06		130950 X	51287	-0-	-79663											46
																46
07		135315 X	NO RPT	-0-	-135315					Y	NO RPT					36
		JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10780	PERF.11203 - 21640							
02		0	77933	-0-	77933	719946	2	221	4	Y	16023	15958	0	46	8	60
						60087	2									
						17625	9									
03		0	76789	-0-	76789	796735	2	17304	9	Y	15731	15732	0	1	8	58
						59485	2	14847	9	Y	13497	13415	0	95	8	45
*04		863650 X	66915	-0-	-796735			52068	3	Y	10998	10996	0			47
						41605	3	12098	9	Y	12257	12256	0			48
05		141825 X	53703	-0-	-88122			48580	3	Y	NO RPT					48
																48
06		137250 X	62063	-0-	-75187											48
																48
07		141825 X	NO RPT	-0-	-141825					Y	NO RPT					48
		LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 292689	COMPL. DATE 12/06/2021	TOTAL DEPTH 11268	PERF.11562 - 21437							
*12		0	113895	-0-	113895	113895	1	103818	3	Y	7867	7783	0	60	8	24
						60	1									
						1363	4	8654	9							
01		0	228962	-0-	228962	342857	3	392	4	Y	16700	16498	0	167	8	59
						210200	3									
						18370	9									
02		0	187466	-0-	187466	530323	3	15195	9	Y	13814	13728	0	63	8	82
						171702	3	13943	9	Y	12675	12650	0	59	8	48
03		0	171702	-0-	171702	702025	3									48
								46	4	Y	10183	10149	0	16	8	66
*04		843514 X	141489	-0-	-702025											66
						11201	9									
05		249023 X	130793	-0-	-118230			10018	9	Y	9107	8956	0	188	8	29
						120775	3	8203	9	Y	7457	7396	0	65	8	25
*06		240990 X	106898	-0-	-134092											25
						98695	3									25
07		249023 X	NO RPT	-0-	-249023					Y	NO RPT					25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A		WELL #: 134H		RRCID -> 292705		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	158235 X	158235	-0-	-0-	-0-	122129	3	95	4	Y	32737	32582	0	155
						36011	9							
10	215910 X	215910	-0-	-0-	-0-	162830	2	513	4	Y	47788	47814	0	104
						52567	9						25	8
11	154437 X	154437	-0-	-0-	-0-	114963	2	568	4	Y	35369	35402	0	70
						38906	9						1	8
12	129305 X	129305	-0-	-0-	-0-	96573	2	81	4	Y	29683	29570	0	75
						32651	9						108	8
01	121760 X	121760	-0-	-0-	-0-	88279	2	2067	4	Y	28558	28562	0	58
						31414	9						13	8
02	100176 X	100176	-0-	-0-	-0-	74395	2	274	4	Y	23188	23093	0	87
						25507	9						66	8
03	98243 X	98243	-0-	-0-	-0-	73680	2	24563	9	Y	22330	22332	0	83
						65167	2	20296	9	Y	18451	18342	0	62
04	93574 X	85463	-0-	-8111	-0-	62029	2	19426	9	Y	17660	17646	0	76
05	111569 X	81455	-0-	-30114	-0-	55903	2	17234	9	Y	15667	15682	0	61
06	107970 X	73137	-0-	-34833	-0-					Y	NO RPT			61
07	111569 X	NO RPT	-0-	-111569	-0-					Y	NO RPT			61

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 292737		COMPL. DATE 10/05/2021				TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784				
02	0	63633	-0-	63633	435980	48098	2	177	4	Y	13962	13906	0	52
						15358	9						40	8
03	0	64763	-0-	64763	500743	49486	2	15277	9	Y	13888	13887	0	52
						45185	2	13754	9	Y	12504	12426	0	42
04	559682 X	58939	-0-	-500743	-0-	43402	2	12543	9	Y	11403	11396	0	49
05	66216 X	55945	-0-	-10271	-0-					Y	NO RPT			49
06	64080 X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					Y	NO RPT			49
07	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					Y	NO RPT			49

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 292745		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070				
02	0	75358	-0-	75358	547515	60715	2	224	4	Y	13108	13058	0	49
						14419	9						37	8
03	0	73680	-0-	73680	621195	59812	2	13868	9	Y	12607	12608	0	47
						52504	2	11710	9	Y	10645	10581	0	36
04	685409 X	64214	-0-	-621195	-0-	49236	2	10330	9	Y	9391	9387	0	40
05	86180 X	59566	-0-	-26614	-0-					Y	NO RPT			40
06	83400 X	NO RPT	-0-	-83400	-0-					Y	NO RPT			40
07	86180 X	NO RPT	-0-	-86180	-0-					Y	NO RPT			40

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 292747		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556				
02	0	86067	-0-	86067	635243	68542	2	253	4	Y	15702	15641	0	59
						17272	9						45	8
03	0	83339	-0-	83339	718582	67347	2	15992	9	Y	14538	14542	0	54
						58137	2	14552	9	Y	13229	13146	0	44
04	791271 X	72689	-0-	-718582	-0-	54492	2	13196	9	Y	11996	11988	0	52
05	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
06	58560 X	NO RPT	-0-	-58560	-0-					Y	NO RPT			52
07	60512 X	NO RPT	-0-	-60512	-0-					Y	NO RPT			52

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 292748		COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	135142	-0-	135142	135142	121391	2	13751	9	Y	12501	12397	0	43
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	135142					Y	NO RPT			43

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
LONGWAY 16 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0	61540	-0-	61540	418130	51746 2	191 4	9603 9		Y	8730	8695 0	25 8	33
03	0	60611	-0-	60611	478741	51354 2	9257 9			Y	8415	8416 0	1 8	31
04	534103 X	55362	-0-	-478741	-0-	46760 2	8602 9			Y	7820	7770 0	55 8	26
05	77686 X	53949	-0-	-23737	-0-	45973 2	7976 9			Y	7251	7246 0		31
06	75180 X	NO RPT	-0-	-75180	-0-					Y	NO RPT			31
07	77686 X	NO RPT	-0-	-77686	-0-					Y	NO RPT			31
LUCY 203-204 UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	214682 X	NO RPT	-0-	-214682	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	289354 X	NO RPT	-0-	-289354	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	DELQ PR	147443	-0-	147443	147443	132360 2	15083 9			Y	13712	13598 0	119 8	47
07	289354 X	NO RPT	-0-	-289354	-0-					Y	NO RPT			47
CASON 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	154813 X	NO RPT	-0-	-154813	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	208661 X	NO RPT	-0-	-208661	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	201930 X	NO RPT	-0-	-201930	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	208661 X	NO RPT	-0-	-208661	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMAS 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	222088 X	NO RPT	-0-	-222088	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	299336 X	NO RPT	-0-	-299336	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	289680 X	184193	-0-	-105487	-0-	161733 2	22460 9			Y	20418	20202 0	201 8	173
07	299336 X	NO RPT	-0-	-299336	-0-					Y	NO RPT			173
LUCY 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	221513 X	NO RPT	-0-	-221513	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	298561 X	NO RPT	-0-	-298561	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	288930 X	139369	-0-	-149561	-0-	124166 2	15203 9			Y	13821	13705 0	120 8	48
07	298561 X	NO RPT	-0-	-298561	-0-					Y	NO RPT			48
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23														
WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
186304															
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		59836 X	54966	-0-	-4870	-0-	700	1	47354	3	Y	6157	6132	1	79
							139	4	6773	9					
03		66247 X	58673	-0-	-7574	-0-	775	1	50971	3	Y	6274	6266	1	87
							26	4	6901	9					
04		62130 X	55316	-0-	-6814	-0-	750	1	47979	3	Y	5870	5854	1	103
							130	4	6457	9					
05		64201 X	56894	-0-	-7307	-0-	775	1	46689	3	Y	5665	5685	1	83
							3198	4	6232	9					
06		62130 X	40850	-0-	-21280	-0-	700	1	32624	3	Y	4088	4108	1	63
							3029	4	4497	9					
07		65472 X	40937	-0-	-24535	-0-	775	1	34256	3	Y	4457	4461	1	59
							1003	4	4903	9					
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770															
02		35980 X	35781	-0-	-199	-0-	700	1	30077	3	Y	4447	4431	1	57
							112	4	4892	9					
03		39835 X	37490	-0-	-2345	-0-	775	1	31657	3	Y	4579	4572	1	64
							21	4	5037	9					
04		38550 X	34392	-0-	-4158	-0-	750	1	28683	3	Y	4409	4395	1	78
							109	4	4850	9					
05		39835 X	35880	-0-	-3955	-0-	775	1	27700	3	Y	4255	4271	1	62
							2724	4	4681	9					
06		38340 X	26374	-0-	-11966	-0-	700	1	19885	3	Y	3043	3058	1	47
							2442	4	3347	9					
07		39835 X	22768	-0-	-17067	-0-	775	1	17805	3	Y	3090	3096	1	41
							789	4	3399	9					
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259															
02		36512 X	31151	-0-	-5361	-0-	700	1	26552	3	N	3439	3429	1	44
							116	4	3783	9					
03		40424 X	30427	-0-	-9997	-0-	775	1	25517	3	N	3740	3732	1	52
							21	4	4114	9					
04		37470 X	13332	-0-	-24138	-0-	750	1	10824	3	N	1552	1576	1	28
							51	4	1707	9					
05		35867 X	21843	-0-	-14024	-0-	775	1	16497	3	N	1955	1954	1	29
							2420	4	2151	9					
06		33390 X	24710	-0-	-8680	-0-	700	1	18733	3	N	2322	2316	1	35
							2723	4	2554	9					
07		34503 X	26294	-0-	-8209	-0-	775	1	21473	3	N	2867	2864	1	38
							892	4	3154	9					
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420															
02		20804 X	17739	-0-	-3065	-0-	2856	1	6599	3	N	3670	2592	1	1463
							4247	4	4037	9					
03		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	2856	1	12098	3	N	5006	4939	1	1530
							5509	4	5507	9					
04		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	3060	1	11886	3	N	4916	5846	1	600
							2919	4	5408	9					
05		21390 X	21110	-0-	-280	-0-	3060	1	9446	3	N	4522	4007	1	1115
							3630	4	4974	9					
06		25140 X	21880	-0-	-3260	-0-	3060	1	9835	3	N	3982	4470	1	627
							4605	4	4380	9					
07		25978 X	22811	-0-	-3167	-0-	3060	1	10539	3	N	4176	4330	1	473
							4618	4	4594	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		78949 X	78949	-0-	-0-	-0-	68723 3	115 4	Y	9192	9169 1		119
							10111 9						
03		118947 X	87387	-0-	-31560	-0-	525 1	76472 3	Y	9421	9409 1		131
							27 4	10363 9					
04		115110 X	78083	-0-	-37027	-0-	750 1	67504 3	Y	8791	8767 1		155
							159 4	9670 9					
05		90892 X	79855	-0-	-11037	-0-	775 1	65891 3	Y	8484	8514 1		125
							3857 4	9332 9					
06		85950 X	57382	-0-	-28568	-0-	700 1	46454 3	Y	6203	6233 1		95
							3405 4	6823 9					
07		90241 X	65466	-0-	-24775	-0-	775 1	55855 3	Y	6923	6926 1		92
							1221 4	7615 9					

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.111400 - 17476													
02		149632 X	62062	-0-	-87570	-0-	700 1	53637 3	N	6872	6862 1		89
							166 4	7559 9					
03		165664 X	59602	-0-	-106062	-0-	775 1	51558 3	N	6582	6580 1		91
							29 4	7240 9					
04		91770 X	51678	-0-	-40092	-0-	750 1	44674 3	N	5566	5559 1		98
							131 4	6123 9					
05		70680 X	51291	-0-	-19389	-0-	775 1	41523 3	N	5069	5092 1		75
							3417 4	5576 9					
06		68400 X	34216	-0-	-34184	-0-	700 1	27335 3	Y	2931	2961 1		45
							2957 4	3224 9					
07		68727 X	43721	-0-	-25006	-0-	775 1	37135 3	Y	4247	4236 1		56
							1139 4	4672 9					

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777													
02		147532 X	53584	-0-	-93948	-0-	700 1	45271 3	N	6798	6793 1		88
							135 4	7478 9					
03		163339 X	63104	-0-	-100235	-0-	775 1	54289 3	N	7285	7272 1		101
							26 4	8014 9					
04		143520 X	61075	-0-	-82445	-0-	750 1	53310 3	N	6250	6241 1		110
							140 4	6875 9					
05		76167 X	64077	-0-	-12090	-0-	775 1	53088 3	N	5834	5858 1		86
							3797 4	6417 9					
06		69810 X	42222	-0-	-27588	-0-	700 1	34634 3	Y	3374	3408 1		52
							3177 4	3711 9					
07		71982 X	54672	-0-	-17310	-0-	775 1	47302 3	Y	4888	4875 1		65
							1218 4	5377 9					

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450													
02		165004 X	36771	-0-	-128233	-0-	700 1	31069 3	N	4436	4434 1		57
							122 4	4880 9					
03		182683 X	36641	-0-	-146042	-0-	775 1	30646 3	N	4725	4716 1		66
							22 4	5198 9					
04		82440 X	36595	-0-	-45845	-0-	750 1	31225 3	N	4087	4081 1		72
							124 4	4496 9					
05		52514 X	30128	-0-	-22386	-0-	775 1	22922 3	N	3702	3720 1		54
							2359 4	4072 9					
06		50820 X	21757	-0-	-29063	-0-	750 1	16299 3	Y	2317	2335 1		36
							2159 4	2549 9					
07		46779 X	23248	-0-	-23531	-0-	775 1	18654 3	Y	2822	2821 1		37
							715 4	3104 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304															
CPX STATE 100-33 E															
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		151228 X	76845	-0-	-74383	-0-	65936	3	110	4	N	9817	9799	1	127
03		167431 X	80033	-0-	-87398	-0-	400	1	69085	3	N	9567	9561	1	133
04		162030 X	74400	-0-	-87630	-0-	750	1	64138	3	N	8506	8489	1	150
05		167431 X	71118	-0-	-96313	-0-	155	4	9357	9					
06		84480 X	50688	-0-	-33792	-0-	775	1	58179	3	N	7661	7698	1	113
07		86304 X	59638	-0-	-26666	-0-	3737	4	8427	9					
							750	1	41001	3	Y	5162	5196	1	79
							3259	4	5678	9					
							775	1	51222	3	Y	5943	5943	1	79
							1104	4	6537	9					
LINDLEY 98															
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208															
02		267960 X	261073	-0-	-6887	-0-	250097	3	417	4	N	9599	9609	1	124
03		296670 X	264294	-0-	-32376	-0-	10559	9	70	4	N	8455	8461	1	118
04		287100 X	217654	-0-	-69446	-0-	254923	3	306	4	N	6383	6388	1	113
05		296670 X	202817	-0-	-93853	-0-	9301	9							
06		287100 X	167604	-0-	-119496	-0-	210327	3	6862	4	N	6011	6036	1	88
07		289044 X	59643	-0-	-229401	-0-	7021	9	6612	9					
							189343	3	6917	4	N	5013	5024	1	77
							155173	3	5514	9					
							56281	3	671	4	N	2446	2490	1	33
							2691	9							
B AND B STATE															
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024															
02		178136 X	42338	-0-	-135798	-0-	700	1	36079	3	Y	4947	4966	1	64
03		197222 X	47379	-0-	-149843	-0-	117	4	5442	9					
04		190860 X	43981	-0-	-146879	-0-	775	1	40526	3	Y	5505	5493	1	76
05		75299 X	45465	-0-	-29834	-0-	22	4	6056	9					
06		65490 X	33370	-0-	-32120	-0-	750	1	37771	3	Y	4850	4841	1	85
07		54064 X	28385	-0-	-25679	-0-	125	4	5335	9					
							775	1	36289	3	Y	4682	4698	1	69
							3251	4	5150	9					
							700	1	26151	3	Y	3378	3395	1	52
							2803	4	3716	9					
							775	1	22809	3	Y	3588	3592	1	48
							854	4	3947	9					
CPX STATE 100-33 G															
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463															
02		108780 X	39271	-0-	-69509	-0-	700	1	32830	3	N	5119	5109	1	66
03		120435 X	41632	-0-	-78803	-0-	110	4	5631	9					
04		116550 X	38410	-0-	-78140	-0-	775	1	35082	3	N	5231	5224	1	73
05		120435 X	31861	-0-	-88574	-0-	21	4	5754	9					
06		52170 X	25833	-0-	-26337	-0-	750	1	32252	3	N	4808	4796	1	85
07		48143 X	28782	-0-	-19361	-0-	119	4	5289	9					
							775	1	23590	3	N	4516	4535	1	66
							2528	4	4968	9					
							750	1	19396	3	Y	3063	3082	1	47
							2318	4	3369	9					
							775	1	23710	3	Y	3123	3129	1	41
							862	4	3435	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	- 16717	
02	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	2885	1	8877	3	Y	2443	2403	1			113
						2046	4	2687	9							
03	5456 X	2400	-0-	-3056	-0-	2158	1	12	4	Y	209	295	1	7	8	20
						230	9									
04	45067 X	45067	-0-	-0-	-0-	4045	1	34543	3	Y	5718	5626	1			112
						189	4	6290	9							
05	59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	3830	1	49727	3	Y	5151	5081	1	30	8	152
						127	4	5666	9							
06	51755 X	51755	-0-	-0-	-0-	4307	1	42624	3	Y	4326	4304	1	55	8	119
						65	4	4759	9							
*07	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	5335	1	42379	3	Y	3631	3572	1	28	8	150
						136	4	3994	9							

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	284168	COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	- 15454	
02	19572 X	5017	-0-	-14555	-0-	1732	1	2498	3	Y	514	466	1	43	8	70
						222	4	565	9							
03	15779 X	4771	-0-	-11008	-0-	1856	1	1860	3	Y	674	559	1	90	8	95
						314	4	741	9							
04	43720 X	43720	-0-	-0-	-0-	1170	1	39492	3	Y	2641	2121	1	271	8	344
						153	4	2905	9							
05	55318 X	55318	-0-	-0-	-0-	52736	3	2582	9	Y	2347	2412	1	196	8	83
						24454	X	24454	-0-	-0-						
06	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	23136	3	1318	9	Y	1198	929	1	100	8	252
						22932	3	1269	9	Y	1154	1101	1	137	8	168
07	29512 X	24201	-0-	-5311	-0-											

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	- 21643	
02	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-					-0-
03	40362 X	-0-	-0-	-40362	-0-					Y	-0-					-0-
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	- 21839	
02	53788 X	31272	-0-	-22516	-0-	4789	1	20668	3	Y	3398	3354	1			140
						2077	4	3738	9							
03	59551 X	17715	-0-	-41836	-0-	6108	1	9063	3	Y	2291	2280	1	26	8	125
						24	4	2520	9							
04	36660 X	30215	-0-	-6445	-0-	3225	1	24776	3	Y	1888	1985	1			28
						137	4	2077	9							
05	45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	3105	1	40316	3	Y	1933	1904	1	20	8	37
						103	4	2126	9							
06	33510 X	13635	-0-	-19875	-0-	1189	1	11771	3	Y	597	621	1	11	8	2
						18	4	657	9							
07	34627 X	373	-0-	-34254	-0-	39	1	309	3	Y	22	20	1	1	8	3
						1	4	24	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155								
02	26824	X	23368	-0-	-3456	-0-	2328 129	1 4	18121 2790	3 9	Y	2536	2505	1		182
03	29698	X	23792	-0-	-5906	-0-	20261 2989	3 9	542	4	Y	2717	2769	1	42 8	88
04	28740	X	22244	-0-	-6496	-0-	19752 2257	3 9	235	4	Y	2052	2068	1		72
05	28179	X	22351	-0-	-5828	-0-	19792 2335	3 9	224	4	Y	2123	2085	1	34 8	76
06	26130	X	19814	-0-	-6316	-0-	17458 2323	3 9	33	4	Y	2112	2060	1	65 8	63
07	25885	X	18587	-0-	-7298	-0-	16380 1962	3 9	245	4	Y	1784	1689	1	33 8	125
TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9882	PERF. 9973	- 20277								
02	70280	X	63113	-0-	-7167	-0-	990 412	1 4	58311 3400	3 9	Y	3091	3069	1		152
03	77810	X	69682	-0-	-8128	-0-	996 1864	1 4	62961 3861	3 9	Y	3510	3611	1	11 8	40
04	75300	X	68789	-0-	-6511	-0-	1500 839	1 4	62784 3666	3 9	Y	3333	3350	1		23
05	74741	X	72005	-0-	-2736	-0-	1550 837	1 4	65905 3713	3 9	Y	3375	3314	1	7 8	77
06	71010	X	70753	-0-	-257	-0-	1500 140	1 4	65501 3612	3 9	Y	3284	3289	1	14 8	58
07	71083	X	70865	-0-	-218	-0-	1550 1094	1 4	64684 3537	3 9	Y	3215	3085	1	7 8	181
TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9594	PERF. 9769	- 20083								
02	31047	X	31047	-0-	-0-	-0-	408 170	1 4	26325 4144	3 9	Y	3767	3618	1		177
03	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	548 1025	1 4	37792 5187	3 9	Y	4715	4791	1	46 8	55
04	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	33331 4010	3 9	396	4	Y	3645	3671	1		29
05	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	33612 3872	3 9	380	4	Y	3520	3458	1	34 8	57
06	43080	X	36687	-0-	-6393	-0-	32964 3660	3 9	63	4	Y	3327	3285	1	64 8	35
07	44547	X	41813	-0-	-2734	-0-	36869 4392	3 9	552	4	Y	3993	3797	1	31 8	200
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9835	- 14207								
02	31556	X	29081	-0-	-2475	-0-	3717 2636	1 4	16103 6625	3 9	Y	6023	5926	1		231
03	34937	X	12545	-0-	-22392	-0-	4524 20	1 4	4769 3232	3 9	Y	2938	3014	1	11 8	144
04	25500	X	18749	-0-	-6751	-0-	3601 168	1 4	11869 3111	3 9	Y	2828	2950	1		22
05	32209	X	22198	-0-	-10011	-0-	3396 112	1 4	15892 2798	3 9	Y	2544	2513	1	8 8	45
06	31170	X	24874	-0-	-6296	-0-	4627 70	1 4	17071 3106	3 9	Y	2824	2802	1	15 8	52
07	32209	X	20243	-0-	-11966	-0-	5145 132	1 4	13079 1887	3 9	Y	1715	1723	1	7 8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 20H		RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056						
02	28700 X	13213	-0-	-15487	-0-	2260 736	1 4	9258 959	3 9	Y	872	941	1	193	8	28
03	53390 X	53390	-0-	-0-	-0-	2817 924	1 4	43404 6245	3 9	Y	5677	4760	1	450	8	495
04	51843 X	51843	-0-	-0-	-0-	3005 564	1 4	43782 4492	3 9	Y	4084	3678	1	340	8	561
05	53853 X	53853	-0-	-0-	-0-	3361 424	1 4	45473 4595	3 9	Y	4177	3852	1	235	8	651
06	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	2891 559	1 4	45138 4442	3 9	Y	4038	3668	1	354	8	667
07	53568 X	52977	-0-	-591	-0-	2983 802	1 4	44684 4508	3 9	Y	4098	3662	1	319	8	784
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899						
02	72827 X	72827	-0-	-0-	-0-	2873 1782	1 4	64436 3736	3 9	Y	3396	3438	1			62
03	77595 X	77595	-0-	-0-	-0-	3051 338	1 4	70562 3644	3 9	Y	3313	3361	1	8	8	6
04	81186 X	81186	-0-	-0-	-0-	3828 1173	1 4	72631 3554	3 9	Y	3231	3203	1			34
05	77686 X	66909	-0-	-10777	-0-	3695 989	1 4	58783 3442	3 9	Y	3129	3097	1	6	8	60
06	75180 X	63493	-0-	-11687	-0-	3607 1254	1 4	55615 3017	3 9	Y	2743	2770	1	12	8	21
07	77686 X	62321	-0-	-15365	-0-	3670 1137	1 4	54435 3079	3 9	Y	2799	2741	1	5	8	74
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879						
02	35000 X	33248	-0-	-1752	-0-	1343 833	1 4	27788 3284	3 9	Y	2985	3011	1			72
03	62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1821 202	1 4	54206 5951	3 9	Y	5410	5344	1	20	8	118
04	59346 X	59346	-0-	-0-	-0-	81 649	1 4	53323 5293	3 9	Y	4812	4773	1			157
05	52279 X	52279	-0-	-0-	-0-	38 577	1 4	46311 5353	3 9	Y	4866	4814	1	16	8	193
06	50400 X	48443	-0-	-1957	-0-	35 718	1 4	42994 4696	3 9	Y	4269	4299	1	30	8	133
07	52080 X	49426	-0-	-2654	-0-	30 674	1 4	43966 4756	3 9	Y	4324	4228	1	15	8	214
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
02	70154 X	70154	-0-	-0-	-0-	2832 1756	1 4	62638 2928	3 9	Y	2662	2686	1			62
03	75916 X	75916	-0-	-0-	-0-	3034 336	1 4	69797 2749	3 9	Y	2499	2537	1	8	8	16
04	72150 X	70641	-0-	-1509	-0-	3455 1059	1 4	63613 2514	3 9	Y	2285	2266	1			35
05	74555 X	62889	-0-	-11666	-0-	3567 955	1 4	55828 2539	3 9	Y	2308	2283	1	6	8	54
06	72150 X	58698	-0-	-13452	-0-	3397 1181	1 4	51977 2143	3 9	Y	1948	1968	1	10	8	24
07	74555 X	59263	-0-	-15292	-0-	3565 1105	1 4	52420 2173	3 9	Y	1975	1933	1	5	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692	- 17057								
02	48188 X	27981	-0-	-20207	-0-	3928 1314	1 4	22082 657	3 9	Y	597	666	1	173	8	11
03	53351 X	40273	-0-	-13078	-0-	3795 1250	1 4	32563 2665	3 9	Y	2423	2004	1	268	8	162
04	29940 X	23963	-0-	-5977	-0-	3113 584	1 4	19247 1019	3 9	Y	926	691	1	251	8	146
05	30969 X	30658	-0-	-311	-0-	2739 344	1 4	25069 2506	3 9	Y	2278	2008	1	177	8	239
06	62311 X	62311	-0-	-0-	-0-	3436 665	1 4	53642 4568	3 9	Y	4153	3645	1	306	8	441
*07	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	3427 922	1 4	51345 3834	3 9	Y	3485	3160	1	238	8	528
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
02	45066 X	45066	-0-	-0-	-0-	3136 1040	1 4	35883 5007	3 9	Y	4552	4113	1	469	8	68
03	71685 X	71685	-0-	-0-	-0-	3801 1252	1 4	58822 7810	3 9	Y	7100	6283	1	591	8	294
04	62106 X	62106	-0-	-0-	-0-	3544 666	1 4	51746 6150	3 9	Y	5591	5048	1	447	8	390
05	61697 X	61697	-0-	-0-	-0-	3883 490	1 4	52632 4692	3 9	Y	4265	3890	1	333	8	432
06	65435 X	65435	-0-	-0-	-0-	3537 684	1 4	55223 5991	3 9	Y	5446	4831	1	510	8	537
*07	64843 X	64843	-0-	-0-	-0-	3649 981	1 4	54656 5557	3 9	Y	5052	4488	1	432	8	669
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213								
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1521 674	1 9	486	2	Y	613	629	0	4	8	31
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	1627 1427	1 9	1401	2	Y	1297	1278	0	2	8	48
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1560 99	1 4	2054 1379	2 9	Y	1254	1265	0	1	8	36
05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1946 87	1 4	4838 1199	2 9	Y	1090	1101	0			25
06	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	2156 1054	1 4	4499 1117	2 9	Y	1015	1010	0			30
*07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	2092 1013	1 9	3814	2	Y	921	921	0			30
H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942								
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	2051 1201	1 9	1065	2	Y	1092	1100	0	1	8	56
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	2405 1452	1 9	4092	2	Y	1320	1317	0	10	8	49
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	2268 214	1 4	4430 1224	2 9	Y	1113	1128	0	2	8	32
05	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	2197 89	1 4	4981 1164	2 9	Y	1058	1066	0			24
06	7680 X	6887	-0-	-793	-0-	2098 678	1 4	2897 1214	2 9	Y	1104	1096	0			32
07	8401 X	7155	-0-	-1246	-0-	1626 1096	1 9	4433	2	Y	996	994	0	1	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 217012	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

H.B. MORRISON		WELL #:	15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.11403	- 16252
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1695 1 1950 9	886 2	Y	1773	1773 0 8 8	1 5 90
03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2003 1 2394 9	2334 2	Y	2176	2177 0	9 8 80
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	1437 1 189 4	3912 2 2175 9	Y	1977	1997 0	3 8 57
05	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	1410 1 128 4	7121 2 2081 9	Y	1892	1905 0	1 8 43
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2197 1 499 4	2132 2 1891 9	Y	1719	1711 0	1 8 50
07	7967 X	7836	-0-	-131	-0-	864 1 2160 9	4812 2	Y	1964	1945 0	4 8 65

H.B. MORRISON		WELL #:	12H	RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11731	- 15428
02	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1499 1 1320 9	6849 2	Y	1200	1203 0	8 8 61
03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	3257 1 1619 9	18043 2	Y	1472	1470 0	9 8 54
04	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	2395 1 661 4	13704 2 1596 9	Y	1451	1461 0	2 8 42
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	2125 1 107 4	5941 2 1850 9	Y	1682	1685 0	1 8 38
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	2100 1 1115 4	4760 2 1525 9	Y	1386	1383 0	41
07	9269 X	7214	-0-	-2055	-0-	1711 1 1245 9	4258 2	Y	1132	1134 0	2 8 37

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #:	251854 1702AH	RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9754	- 17165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 9607	- 18540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8	680
03	14B2 EXT	16720	-0-	16720	16720	15766 3 728 9	226 4	Y	662	1250 0	18 8 74
04	14B2 EXT	40575	-0-	40575	57295	36069 3 3406 9	1100 4	Y	3096	2928 0	242
05	14B2 EXT	46480	-0-	46480	103775	3999 1 555 4	37986 3 3940 9	Y	3582	3692 0	132
06	161739 X	57964	-0-	-103775	-0-	2670 1 451 4	50767 3 4076 9	Y	3705	3689 0	4 8 144
*07	119808 X	119808	-0-	-0-	-0-	4546 1 1045 4	109913 3 4304 9	Y	3913	3950 0	107

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:	1602AH	RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF. 9910	- 17559
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9661 - 17133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	
02		13763 X	13763	-0-	-0-	235	1 12815	3	Y	252	274	0 3 8 8
						436	4 277	9				
03		66929 X	28117	-0-	-38812	273	1 24791	3	Y	2369	2267	0 54 8 56
						447	4 2606	9				
04		63965 X	63965	-0-	-0-	190	1 56900	3	Y	5669	5652	0 73
						639	4 6236	9				
05		49395 X	49395	-0-	-0-	2666	1 42358	3	Y	3920	3915	0 5 8 73
						59	4 4312	9				
06		29340 X	25117	-0-	-4223	1080	1 22162	3	Y	1684	1709	0 9 8 39
						23	4 1852	9				
07		66092 X	10514	-0-	-55578	1635	1 8576	3	Y	193	207	0 18 8 7
						91	4 212	9				
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020			TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9993 - 17094	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021			TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9647 - 17306	
02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1 4394	3	Y	43	52 0 2 8 1
							101	4 47	9			
03		23808 X	5710	-0-	-18098	-0-	184	1 5199	3	Y	253	209 0 40 8 5
							49	4 278	9			
04		29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	265	1 26383	3	Y	1890	1871 0 24
							315	4 2079	9			
05		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	2666	1 16859	3	Y	1079	1079 0 4 8 20
							17	4 1187	9			
06		13590 X	7634	-0-	-5956	-0-	1080	1 6373	3	Y	156	165 0 7 8 4
							9	4 172	9			
07		30008 X	5622	-0-	-24386	-0-	1603	1 3918	3	Y	61	46 0 18 8 1
							34	4 67	9			
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9982 - 16020	
02		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	256	1 25149	3	Y	694	724 0 2 8 20
							397	4 763	9			
03		44856 X	44856	-0-	-0-	-0-	243	1 39054	3	Y	4394	4277 0 31 8 106
							726	4 4833	9			
04		42126 X	42126	-0-	-0-	-0-	264	1 37842	3	Y	3410	3471 0 45
							269	4 3751	9			
05		37324 X	26917	-0-	-10407	-0-	2046	1 22917	3	Y	1769	1779 0 2 8 33
							8	4 1946	9			
06		40500 X	27639	-0-	-12861	-0-	1380	1 23958	3	Y	2066	2047 0 5 8 47
							28	4 2273	9			
07		44857 X	20148	-0-	-24709	-0-	1806	1 16372	3	Y	1625	1609 0 12 8 51
							182	4 1788	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.L// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11943 X	11943	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
						169	4	230	9							
03		54629 X	54629	-0-	-0-	222	1	47930	3	Y	5024	4861	0	49	8	120
						951	4	5526	9							
04		29560 X	29560	-0-	-0-	266	1	26660	3	Y	2128	2219	0			29
						293	4	2341	9							
05		18690 X	18690	-0-	-0-	2046	1	15491	3	Y	1042	1048	0	3	8	20
						7	4	1146	9							
06		49560 X	17844	-0-	-31716	1380	1	15126	3	Y	1191	1177	0	7	8	27
						28	4	1310	9							
07		54622 X	17513	-0-	-37109	1854	1	14221	3	Y	1273	1227	0	34	8	39
						38	4	1400	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702						
02		7572 X	7572	-0-	-0-	7076	3	13	4	Y	439	603	0	1	8	28
						483	9									
03		73749 X	-0-	-0-	-73749	-0-				Y	10	1	0	10	8	27
04		134400 X	7	-0-	-134393	-0-	7	3		Y	-0-					27
05		138880 X	1250	-0-	-137630	-0-	1240	1	10	3	Y	-0-				27
06		112620 X	3571	-0-	-109049	-0-	1590	1	1981	9	Y	1801	1755	0	5	8
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	6102	6007	0			163
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407						
02		24864 X	24864	-0-	-0-	9	1	15763	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
						204	4	8888	9							
03		15662 X	15662	-0-	-0-	12	1	14993	3	Y	411	562	0	55	8	14
						205	4	452	9							
04		28950 X	15627	-0-	-13323	-0-	10	1	14661	3	Y	719	724	0		9
						165	4	791	9							
05		29915 X	12389	-0-	-17526	-0-	1767	1	10210	3	Y	359	357	0	4	8
						17	4	395	9							
06		26640 X	7770	-0-	-18870	-0-	720	1	6879	3	Y	145	142	0	7	8
						11	4	160	9							
07		27528 X	8266	-0-	-19262	-0-	1624	1	6404	3	Y	185	164	0	19	8
						34	4	204	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586						
02		88751 X	88751	-0-	-0-	80474	3	113	4	Y	7422	7261	0	3	8	343
						8164	9									
03		69502 X	53309	-0-	-16193	-0-	28	1	48128	3	Y	4607	4657	0	18	8
						85	4	5068	9							
04		122850 X	21146	-0-	-101704	-0-	21	1	18220	3	Y	1650	1778	0		147
						1090	4	1815	9							
05		126945 X	81052	-0-	-45893	-0-	1984	1	71656	3	Y	6017	5952	0		212
						793	4	6619	9							
06		99930 X	79345	-0-	-20585	-0-	73156	3	467	4	Y	5202	5206	0	5	8
						5722	9									
07		98270 X	34493	-0-	-63777	-0-	8056	1	25056	3	Y	953	1126	0		30
						333	4	1048	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH	RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	-	17316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5050 X	5050	-0-	-0-	252 1	4703 3	4703 3	Y	64	86 0	2 8		2
						25 4	70 9							
03		30194 X	11419	-0-	-18775	350 1	10198 3	10198 3	Y	729	669 0	45 8		17
						69 4	802 9							
04		31816 X	31816	-0-	-0-	312 1	28454 3	28454 3	Y	2498	2483 0			32
						302 4	2748 9							
05		24769 X	19253	-0-	-5516	2356 1	15291 3	15291 3	Y	1430	1431 0	4 8		27
						33 4	1573 9							
06		23880 X	9089	-0-	-14791	1080 1	7252 3	7252 3	Y	686	689 0	8 8		16
						2 4	755 9							
07		32891 X	5865	-0-	-27026	2212 1	3105 3	3105 3	Y	496	476 0	21 8		15
						2 4	546 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	-	18703
02		16176 X	16176	-0-	-0-	12 1	15744 3	15744 3	Y	264	303 0	3 8		8
						130 4	290 9							
03		24242 X	22356	-0-	-1886	11 1	20321 3	20321 3	Y	1540	1469 0	43 8		36
						330 4	1694 9							
04		36008 X	36008	-0-	-0-	11 1	33003 3	33003 3	Y	2360	2365 0			31
						398 4	2596 9							
05		39835 X	20695	-0-	-19140	1767 1	17609 3	17609 3	Y	1174	1179 0	4 8		22
						28 4	1291 9							
06		38160 X	16651	-0-	-21509	720 1	14820 3	14820 3	Y	986	978 0	8 8		22
						26 4	1085 9							
07		37200 X	16126	-0-	-21074	2115 1	12800 3	12800 3	Y	1036	1005 0	21 8		32
						71 4	1140 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833	-	16128
02		15441 X	15441	-0-	-0-	12 1	14959 3	14959 3	Y	311	332 0	3 8		9
						128 4	342 9							
03		22925 X	22925	-0-	-0-	12 1	20768 3	20768 3	Y	1689	1619 0	39 8		40
						287 4	1858 9							
04		23477 X	23477	-0-	-0-	10 1	21540 3	21540 3	Y	1567	1586 0			21
						203 4	1724 9							
05		27001 X	17073	-0-	-9928	1767 1	14439 3	14439 3	Y	769	773 0	3 8		14
						21 4	846 9							
06		24600 X	17270	-0-	-7330	720 1	15401 3	15401 3	Y	1025	1009 0	7 8		23
						21 4	1128 9							
07		24273 X	14873	-0-	-9400	2133 1	11722 3	11722 3	Y	866	844 0	18 8		27
						65 4	953 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	-	17284
02		7418 X	7418	-0-	-0-	182 1	7013 3	7013 3	Y	135	141 0	2 8		4
						74 4	149 9							
03		22847 X	11760	-0-	-11087	292 1	10520 3	10520 3	Y	562	503 0	51 8		12
						330 4	618 9							
04		47150 X	47150	-0-	-0-	287 1	43112 3	43112 3	Y	2939	2913 0			38
						518 4	3233 9							
05		25599 X	25599	-0-	-0-	2356 1	21602 3	21602 3	Y	1457	1463 0	5 8		27
						38 4	1603 9							
06		15909 X	15909	-0-	-0-	1080 1	13902 3	13902 3	Y	831	828 0	11 8		19
						13 4	914 9							
07		48732 X	14123	-0-	-34609	2238 1	11012 3	11012 3	Y	744	715 0	25 8		23
						55 4	818 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
HARRISON RANCH 56				WELL #: 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10906	- 15272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15204 X	-0-	-0-	-15204	-0-					Y	16	192	1		105
03	17639 X	5111	-0-	-12528	-0-	5070	2	41	9	Y	37	14	1		128
04	17070 X	15238	-0-	-1832	-0-	14898	2	340	9	Y	309	223	1		214
05	17639 X	16990	-0-	-649	-0-	16650	2	340	9	Y	309	208	1		315
06	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16138	2	409	9	Y	372	573	1		114
*07	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	18028	2	248	9	Y	225	10	1	1 8	328

BUFFALO 55-5-39				WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 9434	- 14085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14840 X	11625	-0-	-3215	-0-	11387	2	238	9	N	216	193	1		292
03	16430 X	9620	-0-	-6810	-0-	9424	2	196	9	N	178	183	1	4 8	283
04	14550 X	13353	-0-	-1197	-0-	13078	2	275	9	N	250	370	1		163
05	14663 X	12230	-0-	-2433	-0-	11971	2	259	9	N	235				398
06	13740 X	9755	-0-	-3985	-0-	9483	2	272	9	N	247	363	1	69 8	213
07	13795 X	11795	-0-	-2000	-0-	11509	2	2	4	N	258	190	1		281

STATE GATEWAY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	202	1	15141	2	Y	1821	1803	0	35 1	124
						7	4	2003	9						
03	18910 X	18446	-0-	-464	-0-	187	1	15894	2	Y	2141	2100	0	37 1	125
						10	4	2355	9			3	8		
04	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	257	1	18136	2	Y	2362	2315	0	34 1	136
						135	4	2598	9			2	8		
05	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	262	1	19853	2	Y	2402	2365	0	25 1	148
						20	4	2642	9						
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	270	1	19250	2	Y	2459	2439	0	18 1	148
						25	4	2705	9			2	8		
*07	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	219	1	18819	2	Y	2272	2246	0	9 1	160
						58	4	2499	9			5	8		

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10257	PERF.10517	- 17683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16380 X	9653	-0-	-6727	-0-	149	1	8335	2	Y	1058	1069	0	22 1	72
						5	4	1164	9						
03	18135 X	18056	-0-	-79	-0-	205	1	15995	2	Y	1677	1601	0	48 1	97
						11	4	1845	9			3	8		
04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	187	1	16852	2	Y	1674	1634	0	40 1	95
						99	4	1841	9			2	8		
05	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	210	1	17733	2	Y	1802	1758	0	29 1	110
						16	4	1982	9						
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	217	1	17269	2	Y	1406	1405	0	21 1	84
						20	4	1547	9			6	8		
07	18135 X	16572	-0-	-1563	-0-	162	1	14745	2	Y	1475	1443	0	9 1	103
						42	4	1623	9			4	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530								
02	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363	1			470
03	11036 X	3376	-0-	-7660	-0-	3280	2	26	4	Y	64	357	1			177
						70	9									
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14640	2	68	4	Y	543	547	1	1	8	172
						597	9									
05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11863	2	16	4	Y	452	352	1			272
						497	9									
06	6840 X	6375	-0-	-465	-0-	6117	2	18	4	Y	218	182	1	1	8	307
						240	9									
07	15810 X	8399	-0-	-7411	-0-	7952	2	447	9	Y	406	349	1	1	8	363

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593								
02	13272 X	760	-0-	-12512	-0-	707	2	53	9	Y	48	188	1			123
03	13919 X	7386	-0-	-6533	-0-	7170	2	216	9	Y	196	20	1			299
04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22480	2	660	9	Y	600	748	1			151
05	17887 X	13662	-0-	-4225	-0-	13219	2	443	9	Y	403	191	1			363
06	17310 X	12643	-0-	-4667	-0-	12215	2	428	9	Y	389	530	1	1	8	221
07	20305 X	12913	-0-	-7392	-0-	12391	2	1	4	Y	474	356	1	1	8	338
						521	9									

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005								
02	21112 X	400	-0-	-20712	-0-	358	2	42	4	Y	-0-	190	1			223
03	23374 X	9399	-0-	-13975	-0-	8869	2	71	4	Y	417	205	1			435
						459	9									
04	36123 X	36123	-0-	-0-	-0-	2	1	35522	2	Y	395	438	1	1	8	391
						164	4	435	9							
05	24428 X	20103	-0-	-4325	-0-	19785	2	26	4	Y	265	204	1			452
						292	9									
06	23640 X	14146	-0-	-9494	-0-	13982	2	42	4	Y	111	361	1	1	8	201
						122	9									
07	37324 X	20680	-0-	-16644	-0-	20446	2	234	9	Y	213	10	1	2	8	402

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701								
02	10920 X	744	-0-	-10176	-0-	509	2	60	4	Y	159	192	1			280
						175	9									
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	97	175	1			202
04	11700 X	11560	-0-	-140	-0-	10611	2	49	4	Y	818	729	1			291
						900	9									
05	11780 X	11281	-0-	-499	-0-	10296	2	14	4	Y	883	877	1			297
						971	9									
06	9150 X	6925	-0-	-2225	-0-	6452	2	19	4	Y	413	522	1	1	8	187
						454	9									
07	11935 X	8099	-0-	-3836	-0-	7166	2	933	9	Y	848	698	1	2	8	335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9184 X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	144	506	1		50
03	10912 X	3991	-0-	-6921	-0-	3455	2	28	4	Y	462	10	1		502
						508	9								
04	10560 X	7888	-0-	-2672	-0-	7215	2	33	4	Y	582	846	1		238
						640	9								
05	10912 X	7788	-0-	-3124	-0-	7000	2	9	4	Y	708	352	1		594
						779	9								
06	6810 X	1887	-0-	-4923	-0-	1741	2	5	4	Y	128	515	1		207
						141	9								
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	241	171	1		277

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

02	14756 X	203	-0-	-14553	-0-	182	2	21	9	Y	19	739	1		232
03	16275 X	8868	-0-	-7407	-0-	8268	2	600	9	Y	545	361	1		416
04	16590 X	16422	-0-	-168	-0-	15110	2	1312	9	Y	1193	1083	1	1 8	525
05	17143 X	11744	-0-	-5399	-0-	10766	2	978	9	Y	889	895	1		519
*06	16590 X	12278	-0-	-4312	-0-	11121	2	1	4	Y	1051	1196	1	3 8	371
						1156	9								
07	16957 X	12202	-0-	-4755	-0-	10871	2	1	4	Y	1209	1040	1	4 8	536
						1330	9								

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

02	15008 X	13971	-0-	-1037	-0-	11932	2	2039	9	Y	1854	2180	1		327
03	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	14158	2	2998	9	Y	2725	2619	1	3 8	430
04	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	14622	2	3057	9	Y	2779	2690	1	2 8	517
05	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	16262	2	2803	9	Y	2548	2523	1		542
06	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	14149	2	2609	9	Y	2372	2087	1	1 8	826
*07	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	14689	2	2	4	Y	1976	2427	1	4 8	371
						2174	9								

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	159				428
03	11718 X	3632	-0-	-8086	-0-	3514	2	118	9	Y	107	395	1		140
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	12467	2	722	9	Y	656	586	1		210
05	10013 X	8121	-0-	-1892	-0-	7648	2	473	9	Y	430	198	1		442
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7323	2	235	9	Y	214	563	1	1 8	92
07	13640 X	10693	-0-	-2947	-0-	10022	2	671	9	Y	610	382	1	2 8	318

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

02	6692 X	6635	-0-	-57	-0-	5627	2	1008	9	Y	916	942	0	15 1	75
03	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7065	2	1106	9	Y	1005	993	0	21 1	64
												2	8		
04	7680 X	6651	-0-	-1029	-0-	5704	2	947	9	Y	861	859	0	10 1	55
												1	8		
05	7936 X	7719	-0-	-217	-0-	6639	2	1080	9	Y	982	993	0	8 1	36
06	7920 X	6054	-0-	-1866	-0-	4974	2	1080	9	Y	982	947	0	5 1	57
												9	8		
07	8184 X	7185	-0-	-999	-0-	6094	2	1091	9	Y	992	988	0	3 1	57
												1	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654	-		17794						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	22288 X	21201	-0-	-1087	-0-	18676	2	2525	9	Y	2295	2262	0	40	1	82
03	24676 X	23331	-0-	-1345	-0-	20498	2	2833	9	Y	2575	2509	0	48	1	97
04	23880 X	23261	-0-	-619	-0-	20461	2	2800	9	Y	2545	2539	0	38	1	64
05	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	21649	2	3037	9	Y	2761	2722	0	28	1	75
06	23880 X	11853	-0-	-12027	-0-	10626	2	1227	9	Y	1115	1129	0	10	1	49
07	24025 X	17198	-0-	-6827	-0-	14790	2	2408	9	Y	2189	2143	0	7	1	85
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	-		15855						
02	19964 X	842	-0-	-19122	-0-	741	2	88	4	Y	12	364	1			215
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-	13	9			Y	87					302
04	21600 X	11352	-0-	-10248	-0-	11089	2	51	4	Y	193	192	1	1	8	302
05	22320 X	16732	-0-	-5588	-0-	212	9			Y						360
06	21000 X	12164	-0-	-8836	-0-	16432	2	22	4	Y	253	195	1			366
*07	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	278	9			Y						449
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	-		17950						
02	20944 X	19324	-0-	-1620	-0-	405	1	16364	2	Y	2309	2210	0	69	1	156
03	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	15	4	2540	9							153
04	22260 X	21373	-0-	-887	-0-	351	1	20882	2	Y	2632	2562	0	69	1	129
05	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	18	4	2895	9							158
06	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	300	1	18423	2	Y	2265	2239	0	48	1	149
07	23622 X	14022	-0-	-9600	-0-	158	4	2492	9							94
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930	-		15931						
02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14967	2	2152	9	Y	1956	1943	0	33	1	107
03	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	2277	1	16613	2	Y	2204	2142	0	40	1	125
04	19260 X	18679	-0-	-581	-0-	2424	9									116
05	19902 X	18724	-0-	-1178	-0-	2407	1	13982	2	Y	2082	2056	0	33	1	131
06	19260 X	13247	-0-	-6013	-0-	2290	9									192
07	19902 X	15196	-0-	-4706	-0-	3673	1	12891	2	Y	1964	1928	0	21	1	196
						2160	9									
						1224	1	10598	2	Y	1271	1196	0	13	1	
						27	4	1398	9							
						16	1	13228	2	Y	1774	1758	0	8	1	
						1	4	1951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

STATE APACHE 57			WELL #: 210H		RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863	-		20329						
02	19824	X	18784	-0-	-1040	-0-	15784 2977	2 9	23	4	Y	2706	2633 13	0 8	51	1	67
03	21948	X	21926	-0-	-22	-0-	18604 3307	2 9	15	4	Y	3006	2969 5	0 8	41	1	58
04	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	20749 3678	2 9	58	4	Y	3344	3300 3	0 8	36	1	63
05	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	23423 3798	2 9	180	4	Y	3453	3418	0	28	1	70
06	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	19551 3060	2 9	107	4	Y	2782	2765 2	0 8	17	1	68
*07	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	25342 4957	2 9	62	4	Y	4506	4460 5	0 8	11	1	98

STATE APACHE 57			WELL #: 212H		RRCID -> 283343	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10751	-		20250						
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	12812 2313	2 9	18	4	Y	2103	2045 10	0 8	44	1	52
03	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	14818 2527	2 9	11	4	Y	2297	2266 2	0 8	37	1	44
04	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	14518 2479	2 9	40	4	Y	2254	2226 1	0 8	29	1	42
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	14950 2454	2 9	117	4	Y	2231	2208	0	20	1	45
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	13357 2201	2 9	73	4	Y	2001	1983 1	0 8	13	1	49
*07	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	14532 2358	2 9	38	4	Y	2144	2135 4	0 8	7	1	47

STATE APACHE 57			WELL #: 1104H		RRCID -> 283344	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11029	-		16028						
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	9853	2	531	9	Y	483	449 2	0 8	24	1	85
03	8959	X	4766	-0-	-4193	-0-	4477	2	289	9	Y	263	242 1	0 8	12	1	93
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8371	2	448	9	Y	407	405	0	18	1	77
05	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	8383	2	485	9	Y	441	421	0	12	1	85
06	8670	X	8286	-0-	-384	-0-	7776	2	510	9	Y	464	408	0	8	1	133
*07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8683	2	485	9	Y	441	486 1	0 8	5	1	82

LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536	-		21356						
02	27552	X	27516	-0-	-36	-0-	21997	2	5519	9	Y	5017	4892	1	18	8	201
03	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	26247 6128	2 9	26	4	Y	5571	5527	1	7	8	238
04	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	24406	2	5623	9	Y	5112	5188	1			162
05	30504	X	26837	-0-	-3667	-0-	21721	2	5116	9	Y	4651	4555	1	4	8	254
06	29520	X	22403	-0-	-7117	-0-	18348	2	4055	9	Y	3686	3766	1	40	8	134
*07	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	27633	2	6502	9	Y	5911	5782	1	1	8	262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	508	737	1			216
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6282	2	1322	9	N	1202	1162	1	10	8	246
04	5550 X	2703	-0-	-2847	-0-	2044	2	659	9	N	599	574	1	10	8	261
05	5735 X	3687	-0-	-2048	-0-	2928	2	759	9	N	690	566	1			385
06	7350 X	3726	-0-	-3624	-0-	2953	2	773	9	N	703	783	1			305
07	7595 X	3670	-0-	-3925	-0-	2889	2	2	4	N	708	766	1	5	8	242
						779	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1312	2	5	4	Y	158	231	0	3	1	69
						174	9					1	8			
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	4918	2	4	4	Y	511	413	0	11	1	155
						562	9					1	8			
04	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	7784	2	1034	9	Y	940	880	0	13	1	202
05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	7886	2	978	9	Y	889	936	0	9	1	146
06	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	7755	2	820	9	Y	745	787	0	7	1	97
*07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5520	2	1	4	Y	543	583	0	2	1	55
						597	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

02	28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	25504	2	3473	9	Y	3157	3218	0	63	1	258
03	33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	29277	2	3803	9	Y	3457	3414	0	80	1	219
												2	8			
04	38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	34571	2	4052	9	Y	3684	3592	0	78	1	232
												1	8			
05	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	34562	2	4299	9	Y	3908	3946	0	53	1	141
06	45151 X	45151	-0-	-0-	-0-	40488	2	4663	9	Y	4239	4085	0	46	1	248
												1	8			
*07	34017 X	34017	-0-	-0-	-0-	30336	2	3681	9	Y	3346	3382	0	18	1	190
												4	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

02	10752 X	632	-0-	-10120	-0-	564	2	68	9	N	62	188	1			176
03	11904 X	1774	-0-	-10130	-0-	1640	2	134	9	N	122	5	1			293
04	11520 X	11267	-0-	-253	-0-	9977	2	1290	9	N	1173	1314	1	1	8	151
05	8835 X	5234	-0-	-3601	-0-	4684	2	550	9	N	500	377	1			274
06	8460 X	2901	-0-	-5559	-0-	2548	2	353	9	N	321	352	1			243
07	11656 X	3542	-0-	-8114	-0-	3108	2	2	4	N	393	187	1			449
						432	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

02	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	12837	2	2864	9	Y	2604	2617	0	28	1	94
03	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14801	2	3578	9	Y	3253	3186	0	35	1	124
												2	8			
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	15488	2	3641	9	Y	3310	3321	0	29	1	83
												1	8			
05	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	16023	2	3874	9	Y	3522	3488	0	21	1	96
06	16560 X	15648	-0-	-912	-0-	12914	2	2734	9	Y	2485	2454	0	12	1	110
												5	8			
*07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	15177	2	3270	9	Y	2973	2956	0	7	1	116
												4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657				- 20375		
02	17752 X	14774	-0-	-2978	-0-	466 1 1 4	12930 2 1377 9	Y	1252	1205 0 6 8	35 1	97	
03	19654 X	13235	-0-	-6419	-0-	81 1 8 4	11756 2 1390 9	Y	1264	1211 0 3 8	35 1	112	
04	18690 X	12796	-0-	-5894	-0-	31 1 52 4	11308 2 1405 9	Y	1277	1211 0 1 8	24 1	153	
05	17391 X	12817	-0-	-4574	-0-	30 1 38 4	11205 2 1544 9	Y	1404	1424 0	16 1	117	
06	16530 X	7709	-0-	-8821	-0-	699 1 111 4	6117 2 782 9	Y	711	420 0 1 8	7 1	400	
*07	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	2578 1 261 4	19025 2 2795 9	Y	2541	2443 0 5 8	11 1	482	
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10845				- 20487		
02	7588 X	3909	-0-	-3679	-0-	307 1 1 4	2900 2 701 9	Y	637	624 0 3 8	7 1	50	
03	8401 X	5990	-0-	-2411	-0-	60 1 8 4	4948 2 974 9	Y	885	841 0 2 8	13 1	79	
04	8130 X	6386	-0-	-1744	-0-	15 1 55 4	5416 2 900 9	Y	818	785 0 1 8	13 1	98	
05	6851 X	6774	-0-	-77	-0-	15 1 41 4	5566 2 1152 9	Y	1047	1048 0	9 1	88	
06	6180 X	1870	-0-	-4310	-0-	198 1 94 4	1140 2 438 9	Y	398	259 0	1 1	226	
07	6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	704 1 195 4	3096 2 1099 9	Y	999	1031 0 2 8	2 1	190	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653				- 20410		
02	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	36015 2	4272 9	Y	3884	3819 1		193	
03	39492 X	39492	-0-	-0-	-0-	27 1 3947 9	35518 2	Y	3588	3616 1		165	
04	33464 X	33464	-0-	-0-	-0-	50 1 3144 9	30270 2	Y	2858	2927 1		96	
05	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	44 1 2262 9	24682 2	Y	2056	2034 1		118	
06	16440 X	7882	-0-	-8558	-0-	11 1 772 9	7099 2	Y	702	772 1		48	
07	16988 X	13873	-0-	-3115	-0-	19 1 1613 9	12241 2	Y	1466	1398 1		116	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550				- 20285		
02	4648 X	4118	-0-	-530	-0-	3342 2	776 9	Y	705	757 1		35	
03	5425 X	4887	-0-	-538	-0-	3 1 700 9	4184 2	Y	636	642 1		29	
04	5250 X	4463	-0-	-787	-0-	6 1 865 9	3592 2	Y	786	788 1		27	
05	5425 X	4154	-0-	-1271	-0-	6 1 986 9	3162 2	Y	896	871 1		52	
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	6 1 998 9	3839 2	Y	907	896 1		63	
*07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	7 1 1082 9	4551 2	Y	984	969 1		78	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284039	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10299	-		20175		
02		42954 X	42954	-0-	-0-	37166	2	4	4	Y	5258	5359	1	1	8	177
03		41778 X	41778	-0-	-0-	5784	9	61	4	Y	5402	5298	1	13	8	268
04		37560 X	20351	-0-	-17209	5942	9	17569	2	Y	2529	2723	1	18	8	56
05		38812 X	10631	-0-	-28181	9690	2	941	9	Y	855	861	1			50
06		37560 X	19525	-0-	-18035	17561	2	1964	9	Y	1785	1764	1	1	8	70
07		38812 X	23729	-0-	-15083	21548	2	2181	9	Y	1983	1925	1	24	8	104
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284093	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10300	-		17386		
02		17780 X	11732	-0-	-6048	10783	2	1	4	Y	862	868	1			28
03		19685 X	11556	-0-	-8129	948	9	10591	2	Y	861	840	1	7	8	42
04		19020 X	14530	-0-	-4490	947	9	13266	2	Y	1149	1155	1	11	8	25
05		15387 X	15387	-0-	-0-	14079	2	1308	9	Y	1189	1143	1			71
06		15438 X	15438	-0-	-0-	14004	2	1434	9	Y	1304	1320	1	1	8	54
*07		15077 X	15077	-0-	-0-	13790	2	1287	9	Y	1170	1148	1	12	8	64
STATE APACHE 57 XL6		WELL #:	1506H	RRCID ->	284118	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10936	-		20608		
02		35868 X	25334	-0-	-10534	46	1	23020	2	Y	2060	1936	0	68	1	159
03		36673 X	17917	-0-	-18756	2	4	2266	9	Y	2076	1999	0	50	1	184
04		32400 X	8293	-0-	-24107	53	1	15568	2	Y	1216	1236	0	17	1	146
05		28055 X	6778	-0-	-21277	12	4	2284	9	Y	588	675	0	10	1	49
06		27150 X	1	-0-	-27149	19	1	6875	2	Y	-0-	49	0			-0-
07		28055 X	-0-	-0-	-28055	61	4	1338	9	Y	-0-					-0-
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	284362	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	-		20704		
02		29148 X	28001	-0-	-1147	25784	2	3	4	Y	2013	2033	1			65
03		32271 X	28357	-0-	-3914	2214	9	26172	2	Y	1945	1911	1	6	8	93
04		31230 X	28187	-0-	-3043	2140	9	26071	2	Y	1924	1966	1	10	8	41
05		31000 X	28661	-0-	-2339	26463	2	2198	9	Y	1998	1923	1			116
06		30000 X	28482	-0-	-1518	26140	2	2342	9	Y	2129	2162	1	1	8	82
07		31000 X	28518	-0-	-2482	26312	2	2206	9	Y	2005	1964	1	18	8	105
STATE MERCURY 7		WELL #:	18H	RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	-		17076		
02		13449 X	13449	-0-	-0-	10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	12	1	162
03		15502 X	15502	-0-	-0-	12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	14	1	55
04		16032 X	16032	-0-	-0-	13355	2	2677	9	Y	2434	2413	0	10	1	50
05		15969 X	15969	-0-	-0-	13310	2	2659	9	Y	2417	2353	0	6	1	93
06		17125 X	17125	-0-	-0-	14186	2	2939	9	Y	2672	2582	0	14	1	95
*07		17655 X	17655	-0-	-0-	14745	2	2910	9	Y	2645	2636	0	4	1	90

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23016 X	9492	-0-	-13524	-0-	14	1	6927	2	Y	2319	2245	0	22	1	183
						2551	9					11	8			
03	25482 X	19047	-0-	-6435	-0-	56	1	16351	2	Y	2388	2296	0	57	1	212
						13	4	2627	9			6	8			
04	24660 X	17637	-0-	-7023	-0-	41	1	15043	2	Y	2244	2143	0	40	1	269
						85	4	2468	9			4	8			
05	25079 X	19559	-0-	-5520	-0-	45	1	16811	2	Y	2394	2432	0	31	1	200
						70	4	2633	9							
06	22950 X	377	-0-	-22573	-0-	17	1	184	2	Y	75	232	0			43
						93	4	83	9							
07	19034 X	16241	-0-	-2793	-0-	1310	1	12038	2	Y	2292	1884	0	6	1	434
						372	4	2521	9			11	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	10	1	5112	2	Y	452	428	0	14	1	35
						1	4	497	9			2	8			
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	444	426	0	13	1	39
						9	4	488	9			1	8			
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	4340	2	Y	554	517	0	9	1	67
						56	4	609	9							
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	2	Y	719	720	0	6	1	60
						42	4	791	9							
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	239	162	0	2	1	135
						86	4	263	9							
*07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	480	1	4392	2	Y	640	650	0	3	1	121
						214	4	704	9			1	8			
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15010	2	2363	9	Y	2148	2134	0	17	1	146
												22	8			
03	18445 X	17626	-0-	-819	-0-	15631	2	1995	9	Y	1814	1785	0	19	1	143
												13	8			
04	17850 X	13884	-0-	-3966	-0-	11891	2	1993	9	Y	1812	1599	0	8	1	328
												20	8			
05	18445 X	17971	-0-	-474	-0-	15525	2	2446	9	Y	2224	2312	0	6	1	209
												25	8			
06	17850 X	17144	-0-	-706	-0-	14486	2	2658	9	Y	2416	2351	0	13	1	246
												15	8			
07	18445 X	18339	-0-	-106	-0-	15581	2	2758	9	Y	2507	2436	0	5	1	297
												15	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	15344 X	14728	-0-	-616	-0-	12509 2	2219 9	Y	2017	2001 0	34 1	111		
03	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	37 1 2496 9	16758 2	Y	2269	2199 0	50 1	129		
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	17366 2	2523 9	Y	2294	2256 0	38 1	128		
05	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	18754 2	2445 9	Y	2223	2175 0	28 1	148		
06	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	14886 2 1951 9	44 4	Y	1774	1636 0	17 1	268		
*07	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	17602 2 2391 9	1 4	Y	2174	2189 0	10 1	240		

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

02	28784 X	27413	-0-	-1371	-0-	23506 2 3906 9	1 4	Y	3551	3476 0	70 1	87	
03	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	36 1 4420 9	31559 2	Y	4018	3926 0	103 1	69	
04	32790 X	31038	-0-	-1752	-0-	40 1 4102 9	26896 2	Y	3729	3665 0	48 1	82	
05	33883 X	30039	-0-	-3844	-0-	30 1 3824 9	26185 2	Y	3476	3511 0		47	
06	34860 X	31426	-0-	-3434	-0-	20 1 4203 9	27203 2	Y	3821	3725 0	34 1	106	
07	36022 X	32682	-0-	-3340	-0-	23 1 4184 9	28475 2	Y	3804	3783 0	18 1	103	

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	3653	-0-	3653	3653	3108 2	545 9	Y	495	428 0	3 1	64	
07	T. A.	8330	-0-	8330	11983	7299 2	1031 9	Y	937	902 0	3 1	95	

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

02	14952 X	10431	-0-	-4521	-0-	8916 2 1502 9	13 4	Y	1365	1334 0	26 1	34	
03	16554 X	8990	-0-	-7564	-0-	7648 2 1330 9	12 4	Y	1209	1204 0	15 1	23	
04	16020 X	9163	-0-	-6857	-0-	7730 2 1389 9	44 4	Y	1263	1249 0	12 1	24	
05	12803 X	9273	-0-	-3530	-0-	7717 2 1428 9	128 4	Y	1298	1288 0	8 1	26	
06	12390 X	7369	-0-	-5021	-0-	6043 2 1249 9	77 4	Y	1135	1127 0	5 1	28	
07	11563 X	8162	-0-	-3401	-0-	6933 2 1188 9	41 4	Y	1080	1079 0	3 1	23	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12740 X	5274	-0-	-7466	-0-	4181	2	6	4	Y	988	943	0	17	1	25
						1087	9					5	8			
03	10044 X	7138	-0-	-2906	-0-	5942	2	9	4	Y	1079	1071	0	11	1	21
						1187	9					1	8			
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	5648	2	33	4	Y	1015	1008	0	8	1	19
						1117	9					1	8			
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	5960	2	97	4	Y	986	979	0	6	1	20
						1085	9									
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	6743	2	67	4	Y	868	861	0	5	1	21
						955	9					1	8			
*07	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	6714	2	33	4	Y	1105	1098	0	2	1	24
						1216	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

02	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	11589	2	1124	9	Y	1022	1011	0	29	1	183
												5	8			
03	12586 X	5599	-0-	-6987	-0-	4921	2	678	9	Y	616	561	0	14	1	223
												1	8			
04	12780 X	11014	-0-	-1766	-0-	9690	2	1324	9	Y	1204	1171	0	21	1	234
												1	8			
05	14074 X	11566	-0-	-2508	-0-	10163	2	1403	9	Y	1275	1244	0	15	1	250
06	13620 X	10551	-0-	-3069	-0-	9310	2	1241	9	Y	1128	1041	0	10	1	325
												2	8			
*07	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	14606	2	1921	9	Y	1746	1733	0	8	1	325
												5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	20386	2	29	4	Y	3488	3386	0	75	1	86
						3837	9					16	8			
03	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	22370	2	17	4	Y	3547	3505	0	56	1	68
						3902	9					4	8			
04	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	21281	2	59	4	Y	3412	3372	0	42	1	64
						3753	9					2	8			
05	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	21536	2	171	4	Y	3345	3312	0	29	1	68
						3680	9									
06	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	21100	2	114	4	Y	3136	3105	0	21	1	76
						3450	9					2	8			
*07	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	22380	2	58	4	Y	3458	3442	0	11	1	75
						3804	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

02	15176 X	6100	-0-	-9076	-0-	5099	2	1001	9	Y	910	929	0	12	1	50
												4	8			
03	15686 X	11168	-0-	-4518	-0-	4	1	9693	2	Y	1337	1284	0	26	1	76
						1471	9					1	8			
04	14490 X	10647	-0-	-3843	-0-	9248	2	1399	9	Y	1272	1260	0	17	1	71
05	12028 X	10968	-0-	-1060	-0-	9622	2	1346	9	Y	1224	1201	0	12	1	82
06	11250 X	10120	-0-	-1130	-0-	8869	2	31	4	Y	1109	1014	0	8	1	168
						1220	9					1	8			
07	11160 X	11154	-0-	-6	-0-	9819	2	4	4	Y	1210	1238	0	5	1	134
						1331	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9859		PERF.10162		- 14870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3836 X	55	-0-	-3781	-0-	37	2	18	9	Y	16	373	1	140
03	2170 X	126	-0-	-2044	-0-	117	2	9	9	Y	8			148
04	1470 X	1159	-0-	-311	-0-	984	2	175	9	Y	159	2	1	304
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2033	2	257	9	Y	234	349	1	189
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3233	2	548	9	Y	498	342	1	343
*07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	4	Y	320	178	1	483
						352	9							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11700		- 16590		
02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628	9	Y	571	569	0	46
03	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796	9	Y	724	698	0	45
												1	8	
04	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	9539	2	735	9	Y	668	650	0	42
05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9759	2	725	9	Y	659	662	0	24
06	9090 X	5322	-0-	-3768	-0-	4779	2	543	9	Y	494	484	0	29
07	9889 X	9652	-0-	-237	-0-	8897	2	755	9	Y	686	670	0	39
												1	8	
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10910		- 15650		
02	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372	9	Y	1247	1264	1	310
03	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277	9	Y	1161	1227	1	243
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7813	2	1317	9	Y	1197	1241	1	198
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	7351	2	1220	9	Y	1109	1072	1	235
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	313
*07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7522	2	1180	9	Y	1073	1046	1	338
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10969		- 15852		
02	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	191
03	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	158
												2	8	
04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	15398	2	2618	9	Y	2380	2358	0	151
												1	8	
05	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	16060	2	2583	9	Y	2348	2394	0	85
06	44317 X	44317	-0-	-0-	-0-	41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	132
												1	8	
*07	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	42718	2	1	4	Y	2398	2370	0	136
						2638	9					4	8	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10772		- 17462		
02	18760 X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1	39
03	22599 X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1	53
						1251	9							
04	21870 X	13934	-0-	-7936	-0-	20	1	12165	2	Y	1590	1589	1	54
						1749	9							
05	22599 X	11090	-0-	-11509	-0-	18	1	9793	2	Y	1163	1150	1	67
						1279	9							
06	16830 X	11163	-0-	-5667	-0-	15	1	9905	2	Y	1130	1119	1	78
						1243	9							
07	14384 X	13311	-0-	-1073	-0-	18	1	11794	2	Y	1363	1333	1	108
						1499	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	35358 X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1	149	
03	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1	287	
						6831	9								
04	29497 X	29497	-0-	-0-	-0-	43	1	26442	2	Y	2738	2933	1	92	
						3012	9								
05	32116 X	27798	-0-	-4318	-0-	45	1	25083	2	Y	2427	2380	1	139	
						2670	9								
06	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	55	1	35226	2	Y	2706	2659	1	186	
						2977	9								
*07	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	57	1	36953	2	Y	2738	2708	1	216	
						3012	9								

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7 1	441
												9	8		
03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	7167	2	3463	9	Y	3148	2822	0	7 1	753
												7	8		
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	8121	2	3157	9	Y	2870	3059	0	6 1	548
												10	8		
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	6774	2	151	4	Y	1508	1826	0	202 1	21
						1659	9					7	8		
06	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	6515	2	22	4	Y	1914	1875	0	8 1	49
						2105	9					3	8		
07	8463 X	8437	-0-	-26	-0-	6434	2	24	4	Y	1799	1782	0	31 1	31
						1979	9					4	8		

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

02	14672 X	656	-0-	-14016	-0-	351	2	121	4	Y	167	685	1		215
						184	9								
03	12927 X	7972	-0-	-4955	-0-	6809	2	75	4	Y	989	773	1	1 8	430
						1088	9								
04	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	9815	2	220	4	Y	1312	1155	1	1 8	586
						1443	9								
05	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8462	2	61	4	Y	1020	937	1		669
						1122	9								
06	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	4	Y	857	1124	1		402
						943	9								
*07	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	11276	2	1588	9	Y	1444	1682	1	2 8	162

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

02	15288 X	522	-0-	-14766	-0-	339	2	67	4	Y	105	270	1		302
						116	9								
03	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16035	2	70	4	Y	706	789	1	1 8	218
						777	9								
04	16260 X	8675	-0-	-7585	-0-	7970	2	166	4	Y	490	205	1		503
						539	9								
05	15531 X	8447	-0-	-7084	-0-	7607	2	56	4	Y	713	560	1		656
						784	9								
06	16350 X	11318	-0-	-5032	-0-	10615	2	132	4	Y	519	948	1		227
						571	9								
07	16895 X	12243	-0-	-4652	-0-	10954	2	1289	9	Y	1172	934	1	1 8	464

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2520 X	855	-0-	-1665	-0-	73	2	782	9	Y	711	732	0	6 8	49
03	2914 X	1319	-0-	-1595	-0-	861	2	458	9	Y	416	427	0	1 1	33
04	2910 X	27	-0-	-2883	-0-	2	2	25	9	Y	23	49	0	3 8	4
05	3007 X	160	-0-	-2847	-0-	7	2	153	9	Y	139	120	0	11 8	12
06	2910 X	241	-0-	-2669	-0-	14	2	227	9	Y	206	191	0	6 8	21
07	1333 X	657	-0-	-676	-0-	562	2	95	9	Y	86	93	0	4 8	10
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566					
02	16240 X	12013	-0-	-4227	-0-	9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10 1	127
03	24955 X	11189	-0-	-13766	-0-	8763	2	2426	9	Y	2205	2147	0	10 1	163
04	24150 X	8052	-0-	-16098	-0-	6585	2	1467	9	Y	1334	1369	0	4 1	112
05	24955 X	9786	-0-	-15169	-0-	7861	2	1925	9	Y	1750	1760	0	3 1	85
06	16770 X	8784	-0-	-7986	-0-	6778	2	2006	9	Y	1824	1728	0	6 1	168
07	13299 X	6282	-0-	-7017	-0-	5030	2	1252	9	Y	1138	1207	0	1 1	92
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647					
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	5 1	84
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	5505	2	1297	9	Y	1179	1164	0	6 1	87
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	4741	2	585	9	Y	532	561	0	3 1	44
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	5667	2	1615	9	Y	1468	1425	0	2 1	71
06	6960 X	5581	-0-	-1379	-0-	4154	2	1427	9	Y	1297	1240	0	4 1	120
*07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	6447	2	1683	9	Y	1530	1520	0	1 1	124
STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298					
02	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	12442	2	18	4	Y	2351	2300	0	41 1	58
03	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	13881	2	14	4	Y	2520	2495	0	31 1	49
04	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	13488	2	48	4	Y	2560	2536	0	23 1	48
05	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	14101	2	142	4	Y	3453	3414	0	17 1	70
06	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	12483	2	86	4	Y	2898	2884	0	11 1	71
*07	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	14371	2	47	4	Y	3510	3497	0	6 1	76

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10638	-		17936			
02		23716 X	4482	-0-	-19234	-0-	116	1	4077	2	Y	259	257	0	11	1	17
							4	4	285	9							
03		23870 X	14431	-0-	-9439	-0-	188	1	13351	2	Y	802	722	0	50	1	45
							10	4	882	9			2	8			
04		21600 X	9646	-0-	-11954	-0-	171	1	9208	2	Y	161	170	0	27	1	8
							90	4	177	9			1	8			
05		18507 X	11138	-0-	-7369	-0-	259	1	10498	2	Y	328	296	0	21	1	19
							20	4	361	9							
06		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	297	1	14351	2	Y	535	501	0	21	1	31
							28	4	589	9			1	8			
07		14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	229	1	10208	2	Y	125	137	0	8	1	8
							60	4	138	9			3	8			
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10506	-		17769			
02		40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	469	1	36693	2	Y	2959	2821	0	93	1	199
							17	4	3255	9							
03		32891 X	26235	-0-	-6656	-0-	302	1	23466	2	Y	2228	2230	0	66	1	129
							16	4	2451	9			2	8			
04		33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	327	1	30126	2	Y	2836	2736	0	66	1	161
							172	4	3120	9			2	8			
05		39494 X	33642	-0-	-5852	-0-	357	1	30408	2	Y	2590	2547	0	46	1	158
							28	4	2849	9							
06		38220 X	26697	-0-	-11523	-0-	337	1	23972	2	Y	2143	2145	0	27	1	128
							31	4	2357	9			1	8			
07		39494 X	27676	-0-	-11818	-0-	304	1	25320	2	Y	1793	1777	0	15	1	125
							80	4	1972	9			4	8			
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585	-		17686			
02		8820 X	2345	-0-	-6475	-0-	158	1	1881	2	Y	273	282	0	5	1	19
							6	4	300	9							
03		9703 X	9164	-0-	-539	-0-	208	1	8344	2	Y	546	503	0	30	1	31
							11	4	601	9			1	8			
04		9390 X	5949	-0-	-3441	-0-	164	1	5239	2	Y	417	409	0	15	1	23
							87	4	459	9			1	8			
05		7130 X	3631	-0-	-3499	-0-	131	1	3223	2	Y	243	245	0	6	1	15
							10	4	267	9							
06		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	275	1	15495	2	Y	1328	1240	0	22	1	79
							26	4	1461	9			2	8			
*07		17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	231	1	16327	2	Y	1061	1050	0	12	1	74
							61	4	1167	9			4	8			
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10374	-		17720			
02		34160 X	32324	-0-	-1836	-0-	338	1	30119	2	Y	1686	1671	0	83	1	112
							12	4	1855	9							
03		37820 X	35272	-0-	-2548	-0-	267	1	32560	2	Y	2210	2099	0	94	1	126
							14	4	2431	9			3	8			
04		36600 X	33607	-0-	-2993	-0-	244	1	30957	2	Y	2070	2007	0	71	1	116
							129	4	2277	9			2	8			
05		37479 X	33897	-0-	-3582	-0-	264	1	31346	2	Y	2061	2003	0	49	1	125
							20	4	2267	9							
06		35040 X	29438	-0-	-5602	-0-	252	1	27382	2	Y	1619	1614	0	32	1	96
							23	4	1781	9			2	8			
07		35774 X	30634	-0-	-5140	-0-	223	1	28388	2	Y	1785	1735	0	17	1	125
							59	4	1964	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28028 X	5793	-0-	-22235	-0-	5097 2	696 9	Y	633	654 1			31
03	28024 X	6256	-0-	-21768	-0-	4 1	5482 2	Y	700	699 1			32
04	8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	770 9	11 1	Y	978	977 1			33
05	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	1076 9	12 1	Y	978	954 1			57
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1076 9	12 1	Y	713	721 1			49
07	8122 X	6333	-0-	-1789	-0-	784 9	9 1	Y	651	648 1			52
						716 9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

02	34944 X	31211	-0-	-3733	-0-	28369 2	2842 9	Y	2584	2808 1			128
03	38688 X	33285	-0-	-5403	-0-	23 1	30196 2	Y	2787	2787 1			128
04	35400 X	31589	-0-	-3811	-0-	3066 9	47 1	Y	2550	2593 1			85
05	36332 X	30268	-0-	-6064	-0-	2805 9	50 1	Y	2387	2335 1			137
06	35160 X	29701	-0-	-5459	-0-	2626 9	42 1	Y	2314	2292 1			159
07	34565 X	27390	-0-	-7175	-0-	2545 9	39 1	Y	2036	2034 1			161
						2240 9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

02	12656 X	5437	-0-	-7219	-0-	182 1	4837 2	N	380	552 1	4 8		399
03	12760 X	4281	-0-	-8479	-0-	418 9	544 1	N	354	362 1			391
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	1260 4	389 9	N	807	899 1	12 8		287
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	571 1	7840 2	N	726	706 1			307
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	888 9	552 1	N	656	545 1			418
*07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	75 4	799 9	N	1109	1112 1	8 8		407
						672 1	5669 2						
						2 4	722 9						
						309 1	7169 2						
						6 4	1220 9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

02	29680 X	24079	-0-	-5601	-0-	21849 2	2230 9	Y	2027	2001 0	63 1		35
03	32736 X	29322	-0-	-3414	-0-	16 1	26348 2	Y	2689	2537 0	74 1		110
04	33000 X	25273	-0-	-7727	-0-	2958 9	5 1	Y	2114	2109 0	51 1		62
05	34100 X	27409	-0-	-6691	-0-	2325 9	1 1	Y	2485	2431 0	37 1		79
06	33000 X	24408	-0-	-8592	-0-	2734 9	2 1	Y	1893	1898 0	25 1		47
07	29326 X	28592	-0-	-734	-0-	25 4	2082 9	Y	2095	2071 0	15 1		50
						4 1	26283 2			2071 0			
						2305 9				6 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 103H		RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10800	-		15427		
02		11118 X	11118	-0-	-0-	8751	2	12	4	Y	2141	2094	0	32	1	53
						2355	9					10	8			
03		12429 X	12429	-0-	-0-	9952	2	10	4	Y	2243	2230	0	21	1	43
						2467	9					2	8			
04		12705 X	12705	-0-	-0-	10592	2	38	4	Y	1886	1875	0	17	1	36
						2075	9					1	8			
05		14049 X	14049	-0-	-0-	11426	2	115	4	Y	2280	2257	0	13	1	46
						2508	9									
06		12679 X	12679	-0-	-0-	10290	2	71	4	Y	2107	2092	0	9	1	51
						2318	9					1	8			
*07		15058 X	15058	-0-	-0-	12332	2	39	4	Y	2443	2432	0	5	1	53
						2687	9					4	8			
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10505	-		19073		
02		36540 X	28895	-0-	-7645	27771	2	1124	9	Y	1022	991	1			51
03		39494 X	31248	-0-	-8246	30151	2	1097	9	Y	997	1015	1			33
04		31770 X	29557	-0-	-2213	28651	2	906	9	Y	824	837	1			20
05		32736 X	28892	-0-	-3844	27849	2	1043	9	Y	948	910	1			58
06		34865 X	34865	-0-	-0-	33979	2	886	9	Y	805	822	1	1	8	40
07		31992 X	30197	-0-	-1795	29316	2	881	9	Y	801	785	1	1	8	55
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	-		19023		
02		25228 X	20910	-0-	-4318	19042	2	1868	9	Y	1698	1649	1			85
03		24893 X	23923	-0-	-970	21668	2	2255	9	Y	2050	2068	1			67
04		23820 X	21216	-0-	-2604	18314	2	2902	9	Y	2638	2640	1			65
05		24614 X	21016	-0-	-3598	18386	2	2630	9	Y	2391	2309	1			147
06		23160 X	18203	-0-	-4957	16261	2	1942	9	Y	1765	1823	1	1	8	88
*07		24143 X	24143	-0-	-0-	21944	2	2199	9	Y	1999	1948	1	3	8	136
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10740	-		18923		
02		29222 X	29222	-0-	-0-	26266	2	2956	9	Y	2687	2644	0	65	1	47
03		30438 X	30438	-0-	-0-	16	1	27244	2	Y	2889	2735	0	79	1	119
						3178	9					3	8			
04		29518 X	29518	-0-	-0-	6	1	26484	2	Y	2753	2729	0	60	1	81
						3028	9					2	8			
05		30306 X	30306	-0-	-0-	1	1	27280	2	Y	2750	2701	0	43	1	87
						3025	9									
06		27060 X	26612	-0-	-448	2	1	24256	2	Y	2120	2126	0	28	1	52
						22	4	2332	9			1	8			
*07		31412 X	31412	-0-	-0-	4	1	28495	2	Y	2648	2617	0	17	1	63
						2913	9					3	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	-		18455		
02		29904 X	20796	-0-	-9108	18780	2	2016	9	Y	1833	1809	0	52	1	32
03		29822 X	25103	-0-	-4719	18	1	22467	2	Y	2380	2244	0	67	1	98
						2618	9					3	8			
04		28590 X	24971	-0-	-3619	6	1	22361	2	Y	2367	2340	0	53	1	70
						2604	9					2	8			
05		29543 X	26021	-0-	-3522	1	1	23383	2	Y	2397	2353	0	38	1	76
						2637	9									
06		28590 X	23623	-0-	-4967	2	1	21186	2	Y	2192	2187	0	25	1	54
						24	4	2411	9			2	8			
*07		26590 X	26590	-0-	-0-	4	1	23790	2	Y	2542	2516	0	15	1	60
						2796	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	39844 X	27980	-0-	-11864	-0-	24842	2	3138	9	Y	2853	2848	0	73	50
03	44113 X	40746	-0-	-3367	-0-	27	1	35857	2	Y	4420	4170	0	112	182
						4862	9					6	8		
04	53130 X	39264	-0-	-13866	-0-	9	1	34832	2	Y	4021	3995	0	86	119
						4423	9					3	8		
05	54901 X	48592	-0-	-6309	-0-	2	1	43332	2	Y	4780	4675	0	73	151
						5258	9								
06	53130 X	6261	-0-	-46869	-0-	5574	2	6	4	Y	619	748	0	7	15
						681	9								
07	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-					Y	-0-	15	0		-0-

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451															
02	21644 X	21235	-0-	-409	-0-	19051	2	2184	9	Y	1985	1946	0	56	35
03	23963 X	22451	-0-	-1512	-0-	14	1	20075	2	Y	2147	2030	0	61	88
						2362	9					3	8		
04	23190 X	22559	-0-	-631	-0-	5	1	20161	2	Y	2175	2148	0	49	64
						2393	9					2	8		
05	23963 X	23389	-0-	-574	-0-	1	1	21066	2	Y	2111	2073	0	35	67
						2322	9								
06	23190 X	18646	-0-	-4544	-0-	1	1	16942	2	Y	1533	1540	0	21	38
						17	4	1686	9			1	8		
07	23498 X	22036	-0-	-1462	-0-	3	1	19972	2	Y	1874	1849	0	13	45
						2061	9					5	8		

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520															
02	34412 X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	78	46
03	35012 X	35012	-0-	-0-	-0-	22	1	31688	2	Y	3002	2822	0	100	123
						3302	9					3	8		
04	32513 X	32513	-0-	-0-	-0-	8	1	29890	2	Y	2377	2353	0	75	70
						2615	9					2	8		
05	35216 X	26946	-0-	-8270	-0-	1	1	24759	2	Y	1987	1953	0	42	62
						2186	9								
06	44218 X	44218	-0-	-0-	-0-	3	1	40145	2	Y	3667	3586	0	51	90
						36	4	4034	9			2	8		
*07	52713 X	52713	-0-	-0-	-0-	7	1	47483	2	Y	4748	4687	0	31	113
						5223	9					7	8		

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900															
02	22624 X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	37	36
03	25048 X	22851	-0-	-2197	-0-	14	1	20008	2	Y	2572	2441	0	58	106
						2829	9					3	8		
04	24240 X	22645	-0-	-1595	-0-	5	1	19933	2	Y	2461	2448	0	45	73
						2707	9					1	8		
05	23312 X	23022	-0-	-290	-0-	1	1	20463	2	Y	2325	2292	0	32	74
						2558	9								
06	22110 X	18061	-0-	-4049	-0-	1	1	16156	2	Y	1716	1728	0	19	42
						16	4	1888	9			1	8		
07	23405 X	21562	-0-	-1843	-0-	3	1	19349	2	Y	2009	1989	0	11	48
						2210	9					3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10551	- 17955								
02		25536 X	24996	-0-	-540	-0-	77 1 13 4	22705 2 2201 9	2	Y	2001	1921 0	57 1			58
03		28272 X	27890	-0-	-382	-0-	95 1 16 4	25382 2 2397 9	2	Y	2179	2088 0	71 1			75
04		27360 X	27059	-0-	-301	-0-	96 1 83 4	24615 2 2265 9	2	Y	2059	1997 0	54 1			82
05		27807 X	27807	-0-	-0-	-0-	93 1 23 4	25401 2 2290 9	2	Y	2082	2068 0	38 1			58
06		27000 X	26603	-0-	-397	-0-	102 1 4 4	24389 2 2108 9	2	Y	1916	1911 0	27 1			34
07		27962 X	27862	-0-	-100	-0-	139 1 53 4	25440 2 2230 9	2	Y	2027	1999 0	17 1			41
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10284	- 20459							
02		42616 X	26573	-0-	-16043	-0-	23960 2 2610 9	3 4	Y	2373	2427 1					83
03		47182 X	25351	-0-	-21831	-0-	22861 2 2442 9	48 4	Y	2220	2180 1	8 8				115
04		35910 X	23843	-0-	-12067	-0-	21486 2	2357 9	Y	2143	2196 1	13 8				49
05		32891 X	22819	-0-	-10072	-0-	20736 2	2083 9	Y	1894	1823 1					120
06		30060 X	21938	-0-	-8122	-0-	19782 2 2148 9	8 4	Y	1953	1984 1	1 8				88
07		29419 X	19728	-0-	-9691	-0-	18000 2	1728 9	Y	1571	1550 1	16 8				93
		LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H	RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11441	- 21662							
02		16632 X	14779	-0-	-1853	-0-	11861 2	2918 9	Y	2653	2592 1	7 8				107
03		17422 X	15830	-0-	-1592	-0-	12700 2 3117 9	13 4	Y	2834	2819 1					122
04		16860 X	14309	-0-	-2551	-0-	11572 2	2737 9	Y	2488	2531 1					79
05		16523 X	15091	-0-	-1432	-0-	12198 2	2893 9	Y	2630	2563 1	2 8				144
06		15840 X	15123	-0-	-717	-0-	12141 2	2982 9	Y	2711	2740 1	16 8				99
*07		23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	18478 2	4869 9	Y	4426	4327 1	1 8				197
		LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H	RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018	TOTAL DEPTH 11226	PERF.11392	- 21604							
02		18704 X	17876	-0-	-828	-0-	14157 2	3719 9	Y	3381	3297 1	10 8				136
03		20708 X	20217	-0-	-491	-0-	16069 2 4131 9	17 4	Y	3755	3730 1					161
04		20040 X	18010	-0-	-2030	-0-	14304 2	3706 9	Y	3369	3423 1					107
05		19778 X	16744	-0-	-3034	-0-	13215 2	3529 9	Y	3208	3137 1	2 8				176
06		19560 X	15522	-0-	-4038	-0-	12241 2	3281 9	Y	2983	3032 1	18 8				109
07		20212 X	18024	-0-	-2188	-0-	14064 2	3960 9	Y	3600	3549 1					160
		LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H	RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11385	- 19027							
02		15568 X	13828	-0-	-1740	-0-	11322 2	2506 9	Y	2278	2261 1	8 8				102
03		17236 X	14866	-0-	-2370	-0-	12204 2 2655 9	7 4	Y	2414	2455 1					61
04		16680 X	13717	-0-	-2963	-0-	11333 2	2384 9	Y	2167	2146 1					82
05		16678 X	14873	-0-	-1805	-0-	12397 2	2476 9	Y	2251	2054 1	2 8				277
06		15780 X	15052	-0-	-728	-0-	12849 2	2203 9	Y	2003	2176 1	25 8				79
07		15314 X	15305	-0-	-9	-0-	13180 2 2124 9	1 4	Y	1931	1939 1	1 8				70

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882								
02		26516 X	25516	-0-	-1000	-0-	82 1 13 4	23308 2 2113 9	Y	1921	1843 0	65 1			55	
03		29357 X	28749	-0-	-608	-0-	102 1 17 4	26365 2 2265 9	Y	2059	1960 0	81 1			70	
04		28410 X	27788	-0-	-622	-0-	102 1 88 4	25495 2 2103 9	Y	1912	1843 0	62 1			76	
05		29357 X	28297	-0-	-1060	-0-	98 1 24 4	26078 2 2097 9	Y	1906	1886 0	43 1			53	
06		28410 X	26655	-0-	-1755	-0-	108 1 4 4	24577 2 1966 9	Y	1787	1777 0	30 1			31	
07		28737 X	27602	-0-	-1135	-0-	150 1 57 4	25309 2 2086 9	Y	1896	1869 0	16 1			38	
		LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H	RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153							
02		19124 X	14970	-0-	-4154	-0-	11979 2	2991 9	Y	2719	2696 1	9 8			122	
03		21173 X	15913	-0-	-5260	-0-	12828 2 3077 9	8 4	Y	2797	2848 1			71		
04		19140 X	14288	-0-	-4852	-0-	11602 2	2686 9	Y	2442	2420 1			93		
05		18073 X	14123	-0-	-3950	-0-	11491 2	2632 9	Y	2393	2189 1	2 8			295	
06		17430 X	16494	-0-	-936	-0-	12730 2	3764 9	Y	3422	3561 1	19 8			137	
*07		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	13945 2 4678 9	1 4	Y	4253	4235 1			155		
		LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191							
02		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	12251 2	3909 9	Y	3554	3486 1	8 8			160	
03		21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	16360 2 5383 9	16 4	Y	4894	4929 1	1 8			124	
04		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	13395 2	4553 9	Y	4139	4105 1			158		
05		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14212 2	3804 9	Y	3458	3186 1	3 8			427	
06		19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	15066 2	4699 9	Y	4272	4500 1	29 8			170	
*07		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	16240 2 3674 9	2 4	Y	3340	3388 1	1 8			121	
		STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892							
02		27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	87 1 14 4	24734 2 2704 9	Y	2458	2379 0	62 1			72	
03		29171 X	28446	-0-	-725	-0-	101 1 17 4	25258 2 3070 9	Y	2791	2694 0	70 1			97	
04		28230 X	25800	-0-	-2430	-0-	97 1 83 4	22811 2 2809 9	Y	2554	2497 0	50 1			103	
05		29171 X	25493	-0-	-3678	-0-	91 1 22 4	22652 2 2728 9	Y	2480	2480 0	34 1			69	
06		28230 X	24858	-0-	-3372	-0-	102 1 4 4	22081 2 2671 9	Y	2428	2428 0	24 1			43	
07		29171 X	26453	-0-	-2718	-0-	140 1 53 4	23447 2 2813 9	Y	2557	2529 0	15 1			52	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11088 X	9409	-0-	-1679	-0-	8076	2	1333	9	Y	1212	1221	0	9 1	83
03	12276 X	7187	-0-	-5089	-0-	6120	2	1067	9	Y	970	967	0	7 1	77
04	11880 X	7042	-0-	-4838	-0-	5516	2	1526	9	Y	1387	1194	0	4 1	252
05	11160 X	7957	-0-	-3203	-0-	6792	2	1165	9	Y	1059	1196	0	2 1	99
06	10110 X	7693	-0-	-2417	-0-	6415	2	1278	9	Y	1162	1129	0	7 1	118
07	10416 X	7832	-0-	-2584	-0-	6504	2	1328	9	Y	1207	1173	0	2 1	143

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730															
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3973	2	574	9	Y	522	539	0	4 1	35
03	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	4222	2	334	9	Y	304	301	0	5 1	23
04	4680 X	4347	-0-	-333	-0-	3592	2	755	9	Y	686	568	0	3 1	123
05	4836 X	4513	-0-	-323	-0-	3751	2	762	9	Y	693	737	0	2 1	65
06	4680 X	3973	-0-	-707	-0-	3223	2	750	9	Y	682	669	0	3 1	70
07	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	3284	2	821	9	Y	746	722	0	1 1	89

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969															
02	26404 X	24869	-0-	-1535	-0-	74	1	22420	2	Y	2148	2063	0	63 1	62
03	29233 X	27996	-0-	-1237	-0-	91	1	25320	2	Y	2335	2236	0	78 1	80
04	28290 X	26158	-0-	-2132	-0-	89	1	23565	2	Y	2206	2139	0	57 1	88
05	27528 X	26298	-0-	-1230	-0-	85	1	23809	2	Y	2166	2154	0	40 1	60
06	27090 X	24072	-0-	-3018	-0-	91	1	22011	2	Y	1788	1788	0	27 1	31
07	27993 X	26502	-0-	-1491	-0-	129	1	24059	2	Y	2059	2028	0	15 1	42

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982															
02	25732 X	23004	-0-	-2728	-0-	87	1	20443	2	Y	2236	2164	0	53 1	65
03	27838 X	25325	-0-	-2513	-0-	106	1	22466	2	Y	2486	2397	0	65 1	86
04	26310 X	23701	-0-	-2609	-0-	104	1	21012	2	Y	2269	2214	0	48 1	91
05	26443 X	24638	-0-	-1805	-0-	101	1	21976	2	Y	2305	2298	0	34 1	64
06	25590 X	24133	-0-	-1457	-0-	113	1	21661	2	Y	2141	2140	0	25 1	38
07	25482 X	24779	-0-	-703	-0-	152	1	22123	2	Y	2224	2199	0	13 1	45

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283 - 16686							
02	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	5848 2	1955 9	Y	1777	1726 0	6 1	155		
03	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	6474 2	2146 9	Y	1951	1854 0	53 1	189		
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	6179 2	1824 9	Y	1658	1737 0	3 1	93		
05	8339 X	7987	-0-	-352	-0-	6183 2	1804 9	Y	1640	1622 0	2 1	96		
06	8070 X	7476	-0-	-594	-0-	6049 2	1427 9	Y	1297	1277 0	4 1	82		
07	8339 X	5747	-0-	-2592	-0-	4599 2	1148 9	Y	1044	1055 0	1 1	65		
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694 - 17969							
02	26600 X	24980	-0-	-1620	-0-	80 1	22538 2	Y	2135	2046 0	64 1	62		
03	29233 X	27268	-0-	-1965	-0-	98 1	24654 2	Y	2272	2177 0	77 1	78		
04	27420 X	25126	-0-	-2294	-0-	96 1	23063 2	Y	1714	1666 0	57 1	68		
05	28334 X	26359	-0-	-1975	-0-	93 1	24209 2	Y	1849	1825 0	41 1	51		
06	27420 X	25377	-0-	-2043	-0-	104 1	23393 2	Y	1705	1695 0	29 1	30		
07	27652 X	27604	-0-	-48	-0-	145 1	25440 2	Y	1785	1751 0	24 1	36		
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700 - 17955							
02	28056 X	11934	-0-	-16122	-0-	59 1	10182 2	Y	1530	1493 0	27 1	45		
03	31062 X	23924	-0-	-7138	-0-	112 1	20748 2	Y	2768	2654 0	60 1	96		
04	30060 X	23130	-0-	-6930	-0-	115 1	20080 2	Y	2578	2523 0	46 1	104		
05	26164 X	22355	-0-	-3809	-0-	108 1	19507 2	Y	2467	2471 0	31 1	69		
06	23160 X	20559	-0-	-2601	-0-	118 1	17864 2	Y	2339	2344 0	21 1	41		
07	23932 X	21780	-0-	-2152	-0-	161 1	18959 2	Y	2363	2334 0	18 1	48		
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283 - 20254							
02	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	33354 2	4 4	Y	2332	2384 1		75		
03	39215 X	38716	-0-	-499	-0-	36116 2	62 4	Y	2307	2266 1	7 8	109		
04	37950 X	34096	-0-	-3854	-0-	31608 2	2488 9	Y	2262	2311 1	12 8	48		
05	39215 X	35764	-0-	-3451	-0-	33221 2	2543 9	Y	2312	2226 1		134		
06	37950 X	34119	-0-	-3831	-0-	31497 2	2622 9	Y	2384	2425 1	1 8	92		
07	39215 X	37612	-0-	-1603	-0-	35021 2	2591 9	Y	2355	2300 1	25 8	122		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE RIO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287047		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139					
02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	46 1	31075 2	2	Y	2996	2827	0	95 1	190	
03	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	3 4	3296 9	2	Y	3265	3264	0	115 1	72	
04	36570 X	33566	-0-	-3004	-0-	48 4	34397 2	2	Y	3054	2952	0	80 1	92	
05	37789 X	35760	-0-	-2029	-0-	31 1	30123 2	2	Y	3701	3656	0	57 1	80	
06	36570 X	34019	-0-	-2551	-0-	53 4	3359 9	2	Y	3381	3337	0	40 1	82	
07	37789 X	33463	-0-	-4326	-0-	31 1	31651 2	2	Y	3426	3400	0	21 1	81	
STATE RIO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287048		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048					
02	27048 X	20861	-0-	-6187	-0-	7 4	4071 9	2	Y	3570	3440	0	60 1	230	
03	29946 X	26216	-0-	-3730	-0-	11 1	30254 2	2	Y	4991	5025	0	81 1	112	
04	28350 X	23153	-0-	-5197	-0-	35 4	3719 9	2	Y	2877	2838	0	62 1	87	
05	27559 X	27186	-0-	-373	-0-	27 4	5490 9	2	Y	3760	3717	0	49 1	81	
06	25380 X	23561	-0-	-1819	-0-	20 1	19934 2	2	Y	2866	2844	0	32 1	69	
07	26226 X	24150	-0-	-2076	-0-	34 4	3165 9	2	Y	4495	4432	0	21 1	106	
STATE RIO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287068		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130					
02	32322 X	32322	-0-	-0-	-0-	21 1	20681 2	2	Y	3554	3346	0	91 1	227	
03	33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	27 4	5490 9	2	Y	3606	3645	0	104 1	80	
04	32130 X	31762	-0-	-368	-0-	20 1	19934 2	2	Y	3900	3784	0	76 1	118	
05	33201 X	29870	-0-	-3331	-0-	34 4	3165 9	2	Y	3582	3574	0	49 1	77	
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	21 1	25904 2	2	Y	3446	3400	0	38 1	83	
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	5 4	4136 9	2	Y	3178	3158	0	22 1	75	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287245		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781					
02	48552 X	26001	-0-	-22551	-0-	8 1	27131 2	2	Y	4975	4958	0	58 1	123	
03	53754 X	33582	-0-	-20172	-0-	25 4	3791 9	2	Y	5950	5882	0	84 1	104	
04	52020 X	29959	-0-	-22061	-0-	5 4	3940 9	2	Y	5122	5052	0	60 1	112	
05	51956 X	35045	-0-	-16911	-0-	8 1	27131 2	2	Y	5601	5638	0		75	
06	40620 X	31606	-0-	-9014	-0-	19 1	25771 2	2	Y	5287	5176	0	35 1	147	
07	33573 X	29347	-0-	-4226	-0-	58 16	9 9	2	Y	4972	4958	0	17 1	134	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	23892 2	7163 9	Y	6512	6359 0	55 1	162			
03	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	34 1	30291 2	Y	7167	7118 0	77 1	125			
04	39435 X	39435	-0-	-0-	-0-	7884 9	31807 2	Y	6892	6796 0	64 1	152			
05	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	47 1	28708 2	Y	6258	6326 0		84			
06	36990 X	34229	-0-	-2761	-0-	7581 9	27635 2	Y	5975	5845 0	43 1	166			
07	40765 X	39865	-0-	-900	-0-	33 1	32263 2	Y	6887	6828 0	26 1	186			
						6884 9				5 8					
						21 1				13 8					
						6573 9									
						26 1									
						7576 9									

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287248		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927					
02	43008 X	41342	-0-	-1666	-0-	34431 2	1 4	Y	6282	6190 0	90 1	155			
03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	6910 9	38336 2	Y	6867	6786 0	110 1	120			
04	45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	43 1	38427 2	Y	6666	6549 0	87 1	146			
05	46593 X	43837	-0-	-2756	-0-	7554 9	36872 2	Y	6294	6356 0		84			
06	45090 X	37416	-0-	-7674	-0-	57 1	31076 2	Y	5743	5625 0	38 1	160			
07	47337 X	39501	-0-	-7836	-0-	7333 9	32853 2	Y	6019	5986 0	21 1	163			
						42 1				4 8					
						6923 9				9 8					
						23 1									
						6317 9									
						27 1									
						6621 9									

LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #: 1H		RRCID -> 287261		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550					
02	28336 X	17303	-0-	-11033	-0-	15512 2	1791 9	Y	1628	1648 1	12 8	76			
03	30008 X	23949	-0-	-6059	-0-	22307 2	1642 9	Y	1493	1513 1	1 8	55			
04	24990 X	18688	-0-	-6302	-0-	17004 2	1684 9	Y	1531	1505 1		81			
05	25575 X	22566	-0-	-3009	-0-	20070 2	2496 9	Y	2269	2283 1	5 8	62			
06	24600 X	22998	-0-	-1602	-0-	20019 2	2979 9	Y	2708	2660 1	37 8	73			
*07	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	21543 2	3005 9	Y	2732	2714 1	1 8	90			

LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H		RRCID -> 287262		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684					
02	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	15336 2	8729 9	Y	7935	8012 1	11 8	439			
03	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	17878 2	10332 9	Y	9393	9417 1	1 8	414			
04	25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	16603 2	8799 9	Y	7999	7960 1		453			
05	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	16836 2	5931 9	Y	5392	5688 1	3 8	154			
06	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	16516 2	4356 9	Y	3960	3980 1	25 8	109			
*07	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	17156 2	4258 9	Y	3871	3850 1	1 8	129			

LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 287263		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631					
02	23072 X	21747	-0-	-1325	-0-	18736 2	3011 9	Y	2737	2766 1	11 8	148			
03	25544 X	24402	-0-	-1142	-0-	20924 2	3478 9	Y	3162	3172 1	1 8	137			
04	23760 X	19307	-0-	-4453	-0-	16704 2	2603 9	Y	2366	2373 1		130			
05	24552 X	22295	-0-	-2257	-0-	19041 2	3254 9	Y	2958	3002 1	3 8	83			
06	23610 X	19910	-0-	-3700	-0-	17213 2	2697 9	Y	2452	2446 1	22 8	67			
07	24397 X	21755	-0-	-2642	-0-	18746 2	3009 9	Y	2735	2710 1	1 8	91			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	- 18688				
02	15904 X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10	8	157
03	17608 X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1	8	143
04	17040 X	11569	-0-	-5471	-0-	8362	2	3207	9	Y	2915	2894	1			164
05	17608 X	8528	-0-	-9080	-0-	4690	2	3838	9	Y	3489	3551	1	2	8	100
06	17040 X	8070	-0-	-8970	-0-	3435	2	4635	9	Y	4214	4175	1	22	8	117
07	17546 X	8240	-0-	-9306	-0-	2892	2	5348	9	Y	4862	4815	1	1	8	163
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	- 18598				
02	20371 X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14	8	175
03	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1	8	148
04	19440 X	19338	-0-	-102	-0-	15751	2	3587	9	Y	3261	3227	1			182
05	20088 X	12459	-0-	-7629	-0-	9927	2	2532	9	Y	2302	2417	1	2	8	65
06	19440 X	42	-0-	-19398	-0-	2	2	40	9	Y	36	100	1			1
07	20088 X	6809	-0-	-13279	-0-	5109	2	1700	9	Y	1545	1494	1			52
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	- 20877				
02	39226 X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81	1	151
03	38285 X	37967	-0-	-318	-0-	6713	9	36	1	Y	5665	5624	0	86	1	99
04	37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	6232	9	46	1	Y	5644	5549	0	66	1	124
05	38285 X	38000	-0-	-285	-0-	6208	9	37	1	Y	5598	5647	0			75
06	37050 X	33377	-0-	-3673	-0-	6158	9	21	1	Y	5099	4991	0	37	1	142
*07	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	5609	9	26	1	Y	5822	5773	0	22	1	157
						6404	9					12	8			
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	- 18603				
02	23576 X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14	8	159
03	26102 X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1	8	158
04	25260 X	20275	-0-	-4985	-0-	17088	2	3187	9	Y	2897	2894	1			161
05	25668 X	22419	-0-	-3249	-0-	18120	2	4299	9	Y	3908	3954	1	4	8	111
06	24840 X	23129	-0-	-1711	-0-	17755	2	5374	9	Y	4885	4831	1	30	8	135
07	23033 X	22957	-0-	-76	-0-	18383	2	4574	9	Y	4158	4153	1	1	8	139
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	287548	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11565	- 15763				
02	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1			302
03	13361 X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1			285
04	12930 X	5139	-0-	-7791	-0-	2322	9									
05	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-	4164	2	975	9	N	886	975	1			196
06	12420 X	63	-0-	-12357	-0-					N	5					201
07	12276 X	33	-0-	-12243	-0-	35	2	28	9	N	25					226
						31	2	2	4	N	-0-					226

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10212 - 20393						
02		49420 X	31077	-0-	-18343	-0-	28679 2	2395 9	3 4	Y	2177	2172	1			70
03		54715 X	20589	-0-	-34126	-0-	18950 2	1607 9	32 4	Y	1461	1451	1	9 8		71
04		52950 X	33001	-0-	-19949	-0-	30309 2	33217 2	2692 9	Y	2447	2442	1	23 8		53
05		35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	33217 2	31956 2	2770 9	Y	2518	2421	1			150
06		34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	31956 2	29312 2	2995 9	Y	2723	2761	1	1 8		111
07		34410 X	31846	-0-	-2564	-0-	29312 2		2534 9	Y	2304	2257	1	33 8		125
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10111		PERF.10302 - 20387						
02		T. A.	3822	-0-	3822	3822	3308 2	783 9	514 9	Y	467	456	1			16
03		T. A.	6576	-0-	6576	10398	5783 2	9625 2	10 4	Y	712	686	1	7 8		35
04		T. A.	10876	-0-	10876	21274	9625 2	19036 2	1251 9	Y	1137	1129	1	18 8		25
05		42693 X	21419	-0-	-21274	-0-	19036 2	18709 2	2383 9	Y	2166	2060	1			131
06		21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	18709 2	14305 2	2311 9	Y	2101	2144	1	1 8		87
*07		15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	14305 2	1637 9	9 4	Y	1488	1464	1	30 8		81
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10218 - 20455						
02		42868 X	276	-0-	-42592	-0-	228 2	319 9	48 9	Y	44	45	1			2
03		45260 X	2877	-0-	-42383	-0-	2553 2	23732 2	5 4	Y	290	272	1	5 8		15
04		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	23732 2	16639 2	2193 9	Y	1994	1939	1	25 8		45
05		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	16639 2	22525 2	1665 9	Y	1514	1463	1			96
06		24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	22525 2	2192 9	2192 9	Y	1993	1998	1	1 8		90
07		26784 X	23303	-0-	-3481	-0-	21345 2		1958 9	Y	1780	1737	1	29 8		104
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10314 - 20316						
02		40908 X	4660	-0-	-36248	-0-	4198 2	963 9	462 9	Y	420	460	1			14
03		39866 X	8694	-0-	-31172	-0-	7718 2	21468 2	13 4	Y	875	834	1	13 8		42
04		34260 X	24067	-0-	-10193	-0-	21468 2	23190 2	2599 9	Y	2363	2322	1	32 8		51
05		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	23190 2	24089 2	2621 9	Y	2383	2293	1			141
06		26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	24089 2	25303 2	2794 9	Y	2540	2579	1	1 8		101
*07		28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	25303 2		2925 9	Y	2659	2571	1	47 8		142
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 10826		PERF.11202 - 21026						
02		68488 X	51893	-0-	-16595	-0-	45613 2	6279 9	1 4	Y	5708	5529	0	162 1		139
03		75826 X	39471	-0-	-36355	-0-	39 1	5345 9	34087 2	Y	4859	4769	0	133 1		84
04		67200 X	60458	-0-	-6742	-0-	79 1	7092 9	53287 2	Y	6447	6227	0	164 1		140
05		63022 X	63022	-0-	-0-	-0-	65 1	6878 9	56079 2	Y	6253	6303	0	6 8		84
06		56926 X	56926	-0-	-0-	-0-	38 1	6426 9	50462 2	Y	5842	5703	0	59 1		162
07		62465 X	55751	-0-	-6714	-0-	40 1	6324 9	49387 2	Y	5749	5722	0	29 1		155

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.	10900 - 20764		
02	58828 X	40163	-0-	-18665	-0-	34076 2 6023 9	64 4	Y	5475	5337 0	92 1	140	
03	65131 X	44375	-0-	-20756	-0-	212 1 6995 9	37168 2	Y	6359	6249 0 3 8	110 1	137	
04	57720 X	39204	-0-	-18516	-0-	182 1 5673 9	33349 2	Y	5157	5098 0 2 8	140 1	54	
05	58373 X	43487	-0-	-14886	-0-	77 1 6710 9	36700 2	Y	6100	6002 0	67 1	85	
06	56490 X	39277	-0-	-17213	-0-	67 1 5729 9	33481 2	Y	5208	5178 0 3 8	45 1	67	
07	44454 X	35260	-0-	-9194	-0-	113 1 5149 9	29998 2	Y	4681	4575 0 3 8	89 1	81	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	11334 - 21247		
02	73696 X	71120	-0-	-2576	-0-	65143 2 5892 9	85 4	Y	5356	5059 0	237 1	133	
03	83189 X	83189	-0-	-0-	-0-	297 1 6905 9	75987 2	Y	6277	5969 0 7 8	304 1	130	
04	80124 X	80124	-0-	-0-	-0-	269 1 6465 9	73390 2	Y	5877	5641 0 6 8	300 1	60	
05	81971 X	81971	-0-	-0-	-0-	101 1 6488 9	75382 2	Y	5898	5759 0	118 1	81	
06	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	89 1 6628 9	73308 2	Y	6025	5938 0 6 8	85 1	77	
07	81592 X	77555	-0-	-4037	-0-	161 1 6607 9	70787 2	Y	6006	5835 0 15 8	130 1	103	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	10562 - 18033		
02	T. A.	8215	-0-	8215	8215	7802 2 739 1	413 9	Y	375	331 0	25 1	663	
03	T. A.	17187	-0-	17187	25402	2683 9 102 1	13765 2	Y	2439	2389 0 7 8	48 1	658	
04	T. A.	2028	-0-	2028	27430	1818 9 476 1	108 2	Y	1653	1598 0	3 8	710	
05	45357 X	17927	-0-	-27430	-0-	2154 9 205 1	15297 2	Y	1958	2191 0	29 1	448	
06	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	2405 9 383 1	21697 2	Y	2186	2244 0 3 8	32 1	355	
*07	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	2344 9	23912 2	Y	2131	2217 0 11 8	18 1	240	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10620 - 17921		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	66 0		67	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	71 0	1 8	2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	6325	-0-	6325	6325	105 1 759 9	5461 2	Y	690	568 0 3 8	7 1	112	
07	T. A.	12064	-0-	12064	18389	270 1 1616 9	10178 2	Y	1469	1394 0 15 8	7 1	165	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	41692 X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77
03	46159 X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
04	44670 X	28325	-0-	-16345	-0-	25949	2	2376	9	Y	2160	2132	0	59	1	53
05	46159 X	27602	-0-	-18557	-0-	25600	2	2002	9	Y	1820	1784	0	40	1	49
06	37950 X	20823	-0-	-17127	-0-	19409	2	1414	9	Y	1285	1253	0	22	1	56
07	29295 X	19347	-0-	-9948	-0-	18096	2	1251	9	Y	1137	1134	0	11	1	44
STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10618	- 18026								
02	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	36930	2	5573	9	Y	5066	4958	0	88	1	181
03	47311 X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
04	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	42731	2	5789	9	Y	5263	5251	0	88	1	131
05	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	42198	2	5335	9	Y	4850	4790	0	60	1	131
06	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	38393	2	4985	9	Y	4532	4413	0	40	1	201
*07	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	40254	2	4645	9	Y	4223	4231	0	22	1	164
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119								
02	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	32215	2	5179	9	Y	4708	4609	0	79	1	168
03	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
04	38040 X	35243	-0-	-2797	-0-	30724	2	4519	9	Y	4108	4131	0	65	1	103
05	39308 X	34219	-0-	-5089	-0-	30313	2	3906	9	Y	3551	3514	0	44	1	96
06	38040 X	32583	-0-	-5457	-0-	28349	2	4234	9	Y	3849	3737	0	30	1	171
07	39308 X	38689	-0-	-619	-0-	33633	2	5056	9	Y	4596	4563	0	19	1	179
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608								
02	31472 X	5942	-0-	-25530	-0-	10	1	5458	2	Y	430	490	0	17	1	27
03	28675 X	18372	-0-	-10303	-0-	21	1	17235	2	Y	986	934	0	52	1	21
04	27750 X	19476	-0-	-8274	-0-	31	4	1085	9	Y	1818	1740	0	41	1	55
05	34844 X	23918	-0-	-10926	-0-	22	1	17417	2	Y	2562	2528	0	34	1	55
06	33720 X	24718	-0-	-9002	-0-	37	4	2000	9	Y	2319	2286	0	26	1	56
*07	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	24	1	21070	2	Y	2166	2146	0	17	1	51
						6	4	2818	9			8	8			
						9	1	22130	2	Y		6	8			
						28	4	2551	9			8	8			
						5	1	19103	2	Y		8	8			
						2	4	2383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1606H			ASSOCIATED RRCID -> 288248	CAPACITY COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493	CNTY: WARD PERF.10559 - 20618				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	46592 X	418	-0-	-46174	-0-	6	1	16	2	Y	360	348	0		24
03	51584 X	7708	-0-	-43876	-0-	396	9								
04	49920 X	34249	-0-	-15671	-0-	13	1	6479	2	Y	1088	1064	0	20 1	24
05	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	19	4	1197	9			4	8		
06	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	35	1	29803	2	Y	3956	3776	0	78 1	120
07	35402 X	34287	-0-	-1115	-0-	59	4	4352	9			6	8		
						35	1	31494	2	Y	4904	4862	0	56 1	106
						8	4	5394	9						
						13	1	30989	2	Y	3599	3567	0	41 1	87
						41	4	3959	9			10	8		
						7	1	30061	2	Y	3833	3795	0	20 1	90
						3	4	4216	9			15	8		
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H			RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617 - 20526				
02	45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39898	2	5896	9	Y	5360	5224	1		267
03	50561 X	48888	-0-	-1673	-0-	41377	2	7511	9	Y	6828	6871	1		224
04	48930 X	42956	-0-	-5974	-0-	37475	2	5481	9	Y	4983	5085	1		122
05	50561 X	43739	-0-	-6822	-0-	38258	2	5481	9	Y	4983	4799	1		306
06	48930 X	41640	-0-	-7290	-0-	37221	2	4419	9	Y	4017	4120	1	3 8	200
07	50561 X	37934	-0-	-12627	-0-	33230	2	4704	9	Y	4276	4178	1	7 8	291
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940 - 16757				
02	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	14960	2	2079	9	Y	1890	1848	0	13 1	35
03	19003 X	19000	-0-	-3	-0-	17684	2	1316	9	Y	1196	1177	0	16 1	32
04	18390 X	17671	-0-	-719	-0-	15241	2	47	4	Y	2166	2134	0	10 1	28
05	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	16891	2	41	4	Y	2257	2213	0	6 1	43
06	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	2483	9					26	8		
07	19003 X	18549	-0-	-454	-0-	15678	2	1	4	Y	2728	2691	0	13 1	52
						3001	9					15	8		
						15612	2	2937	9	Y	2670	2662	0	4 1	44
												12	8		
STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710 - 20788				
02	37688 X	21097	-0-	-16591	-0-	18979	2	38	4	Y	1891	1830	0	52 1	48
03	41726 X	28433	-0-	-13293	-0-	2080	9								
04	38880 X	32246	-0-	-6634	-0-	156	1	25492	2	Y	2532	2448	0	76 1	54
05	40176 X	33391	-0-	-6785	-0-	2785	9					2	8		
06	35558 X	35558	-0-	-0-	-0-	166	1	29564	2	Y	2287	2220	0	97 1	23
*07	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	2516	9					1	8		
						69	1	31435	2	Y	1715	1660	0	55 1	23
						1887	9								
						71	1	34188	2	Y	1181	1144	0	44 1	15
						1299	9					1	8		
						131	1	32620	2	Y	1106	1062	0	38 1	19
						1217	9					2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10943	-	21024	
02	60256 X	46027	-0-	-14229	-0-	41281 4675	2 9	71	4	Y	4250	4108	0	97 1 108
03	66712 X	52016	-0-	-14696	-0-	248 5345	1 9	46423	2	Y	4859	4727	0	135 1 103
04	60180 X	49601	-0-	-10579	-0-	224 5040	1 9	44337	2	Y	4582	4481	0	156 1 47
05	54033 X	48302	-0-	-5731	-0-	82 4884	1 9	43336	2	Y	4440	4359	0	67 1 61
06	51390 X	45202	-0-	-6188	-0-	70 4638	1 9	40494	2	Y	4216	4175	0	46 1 54
07	52018 X	47569	-0-	-4449	-0-	132 4881	1 9	42556	2	Y	4437	4321	0	90 1 76
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10645	-	20590	
02	44268 X	32422	-0-	-11846	-0-	26826 5544	2 9	52	4	Y	5040	4913	0	78 1 129
03	49011 X	30348	-0-	-18663	-0-	164 5523	1 9	24661	2	Y	5021	4960	0	79 1 108
04	47430 X	39890	-0-	-7540	-0-	183 6393	1 9	33314	2	Y	5812	5705	0	153 1 60
05	45725 X	42449	-0-	-3276	-0-	71 6551	1 9	35827	2	Y	5955	5876	0	56 1 83
06	39766 X	39766	-0-	-0-	-0-	60 6162	1 9	33544	2	Y	5602	5571	0	39 1 72
07	41230 X	38888	-0-	-2342	-0-	108 6120	1 9	32660	2	Y	5564	5435	0	101 1 96
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11040	-	20986	
02	63084 X	40015	-0-	-23069	-0-	35429 4522	2 9	64	4	Y	4111	3995	0	89 1 104
03	69843 X	58366	-0-	-11477	-0-	263 6845	1 9	51258	2	Y	6223	6053	0	138 1 133
04	67590 X	63622	-0-	-3968	-0-	262 7165	1 9	56195	2	Y	6514	6381	0	197 1 67
05	66867 X	63500	-0-	-3367	-0-	97 7134	1 9	56269	2	Y	6485	6369	0	93 1 90
06	59818 X	59818	-0-	-0-	-0-	84 6773	1 9	52961	2	Y	6157	6101	0	64 1 79
07	65751 X	57996	-0-	-7755	-0-	153 6540	1 9	51303	2	Y	5945	5798	0	119 1 102
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	-	19349	
02	43932 X	36719	-0-	-7213	-0-	33374	2	3345	9	Y	3041	2957	1	152
03	42749 X	39880	-0-	-2869	-0-	36670	2	3210	9	Y	2918	2974	1	96
04	42840 X	34110	-0-	-8730	-0-	31505	2	2605	9	Y	2368	2406	1	58
05	44268 X	38603	-0-	-5665	-0-	35784	2	2819	9	Y	2563	2464	1	157
06	42840 X	40197	-0-	-2643	-0-	38044	2	2153	9	Y	1957	2015	1	2 8 97
07	40641 X	38205	-0-	-2436	-0-	35291	2	2914	9	Y	2649	2562	1	4 8 180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19684 X	17285	-0-	-2399	-0-	12699	2	201	4	Y	3986	3912	0	16	1	47
						4385	9					34	8			
03	21793 X	18944	-0-	-2849	-0-	14327	2	48	4	Y	4154	4115	0	19	1	43
						4569	9					24	8			
04	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	15279	2	240	4	Y	3549	3518	0	12	1	25
						3904	9					37	8			
05	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	18335	2	131	4	Y	5420	5355	0	8	1	46
						5962	9					36	8			
06	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	18644	2	17	4	Y	6003	5699	0	253	1	77
						6603	9					20	8			
*07	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	17128	2	1	4	Y	5133	5132	0	5	1	52
						5646	9					21	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

02	17976 X	13766	-0-	-4210	-0-	10475	2	141	4	Y	2864	2827	0	12	1	34
						3150	9					20	8			
03	19158 X	14941	-0-	-4217	-0-	11563	2	33	4	Y	3041	3014	0	14	1	32
						3345	9					15	8			
04	18540 X	13984	-0-	-4556	-0-	10825	2	157	4	Y	2729	2710	0	9	1	19
						3002	9					23	8			
05	19158 X	16496	-0-	-2662	-0-	13251	2	88	4	Y	2870	2833	0	6	1	24
						3157	9					26	8			
06	16740 X	14920	-0-	-1820	-0-	13475	2	11	4	Y	1304	1231	0	66	1	17
						1434	9					14	8			
07	15252 X	13563	-0-	-1689	-0-	12774	2	1	4	Y	716	707	0	4	1	7
						788	9					15	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

02	16212 X	11119	-0-	-5093	-0-	8746	2	131	4	Y	2038	2010	0	8	1	24
						2242	9					12	8			
03	17949 X	11697	-0-	-6252	-0-	9605	2	31	4	Y	1874	1860	0	10	1	19
						2061	9					9	8			
04	12780 X	11354	-0-	-1426	-0-	9317	2	149	4	Y	1716	1702	0	6	1	12
						1888	9					15	8			
05	12803 X	11524	-0-	-1279	-0-	9503	2	76	4	Y	1768	1747	0	4	1	15
						1945	9					14	8			
06	12060 X	11644	-0-	-416	-0-	9437	2	10	4	Y	1997	1892	0	86	1	26
						2197	9					8	8			
07	12307 X	12183	-0-	-124	-0-	9595	2	1	4	Y	2352	2344	0	2	1	24
						2587	9					8	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

02	28728 X	18392	-0-	-10336	-0-	15433	2	169	4	Y	2536	2483	0	18	1	30
						2790	9					26	8			
03	31806 X	20623	-0-	-11183	-0-	17615	2	41	4	Y	2697	2659	0	21	1	28
						2967	9					19	8			
04	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19356	2	208	4	Y	2781	2742	0	15	1	19
						3059	9					33	8			
05	21731 X	20600	-0-	-1131	-0-	17671	2	101	4	Y	2571	2533	0	8	1	22
						2828	9					27	8			
06	20460 X	18971	-0-	-1489	-0-	16158	2	12	4	Y	2546	2404	0	116	1	33
						2801	9					15	8			
07	23374 X	22170	-0-	-1204	-0-	19262	2	1	4	Y	2643	2625	0	5	1	27
						2907	9					19	8			

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726				
02	48188 X	40284	-0-	-7904	-0-	139 1 115 4	35505 2 4525 9	Y	4114	3996 0	107 1	91
03	53196 X	44074	-0-	-9122	-0-	96 1 50 4	38613 2 5315 9	Y	4832	4700 0	128 1	88
04	51480 X	45282	-0-	-6198	-0-	164 1 4646 9	40472 2	Y	4224	4103 0	106 1	99
05	50809 X	44744	-0-	-6065	-0-	138 1 3697 9	40909 2	Y	3361	3353 0	73 1	34
06	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-	81 1 21 4	44384 2 4898 9	Y	4453	4172 0	241 1	71
*07	57468 X	57468	-0-	-0-	-0-	131 1 34 4	51651 2 5652 9	Y	5138	5090 0	35 1	73
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781				
02	49224 X	38167	-0-	-11057	-0-	126 1 117 4	32318 2 5606 9	Y	5096	4966 0	115 1	113
03	54498 X	42161	-0-	-12337	-0-	89 1 52 4	35871 2 6149 9	Y	5590	5454 0	140 1	102
04	51600 X	44427	-0-	-7173	-0-	152 1 6706 9	37569 2	Y	6096	5934 0	116 1	144
05	53103 X	42829	-0-	-10274	-0-	122 1 6315 9	36392 2	Y	5741	5749 0	77 1	59
06	48420 X	18275	-0-	-30145	-0-	28 1 12 4	15409 2 2826 9	Y	2569	2454 0	131 1	41
07	45911 X	204	-0-	-45707	-0-	56 2 135 9	13 4	Y	123	158 0	4 8	2
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852				
02	83804 X	68630	-0-	-15174	-0-	229 1 177 4	58862 2 9362 9	Y	8511	8278 0	181 1	189
03	89415 X	89415	-0-	-0-	-0-	190 1 12801 9	76424 2	Y	11637	11345 0	258 1	213
04	87111 X	87111	-0-	-0-	-0-	301 1 12398 9	74412 2	Y	11271	11014 0	198 1	267
05	75981 X	74420	-0-	-1561	-0-	216 1 9889 9	64315 2	Y	8990	9048 0	117 1	92
06	86520 X	78148	-0-	-8372	-0-	121 1 28 4	66557 2 11442 9	Y	10402	9805 0	518 1	167
07	90024 X	81169	-0-	-8855	-0-	177 1 34 4	70075 2 10883 9	Y	9894	9858 0	48 1	142
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410				
02	55929 X	55929	-0-	-0-	-0-	182 1 139 4	46915 2 8693 9	Y	7903	7678 0	139 1	176
03	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	105 1 52 4	42088 2 8425 9	Y	7659	7554 0	135 1	141
04	44209 X	44209	-0-	-0-	-0-	155 1 5817 9	38237 2	Y	5288	5205 0	97 1	125
05	49600 X	45666	-0-	-3934	-0-	135 1 5465 9	40066 2	Y	4968	4973 0	69 1	51
06	48000 X	37979	-0-	-10021	-0-	61 1 16 4	33427 2 4475 9	Y	4068	3841 0	211 1	65
07	49600 X	37317	-0-	-12283	-0-	82 1 22 4	32638 2 4575 9	Y	4159	4136 0	21 1	60

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----													TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795	
02	83524 X	35864	-0-	-47660	-0-	122 1 123 4	31351 2 4268 9	Y	3880	3819 0	87 1	86		
03	92473 X	70123	-0-	-22350	-0-	155 1 92 4	62283 2 7593 9	Y	6903	6665 0 10 8	189 1	125		
04	77730 X	61284	-0-	-16446	-0-	220 1 6719 9	54345 2	Y	6108	5954 0 5 8	130 1	144		
05	74967 X	74967	-0-	-0-	-0-	232 1 5864 9	68871 2	Y	5331	5286 0	135 1	54		
06	82979 X	82979	-0-	-0-	-0-	142 1 40 4	77596 2 5201 9	Y	4728	4398 0 4 8	305 1	75		
07	70122 X	54611	-0-	-15511	-0-	121 1 45 4	47908 2 6537 9	Y	5943	5884 0 13 8	36 1	85		
-----													TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845	
STATE DIAGON ALLEY B														
02	64372 X	21242	-0-	-43130	-0-	67 1 94 4	17291 2 3790 9	Y	3445	3463 0	46 1	77		
03	71269 X	53273	-0-	-17996	-0-	109 1 77 4	43722 2 9365 9	Y	8514	8257 0 11 8	167 1	156		
04	68970 X	43745	-0-	-25225	-0-	139 1 8942 9	34664 2	Y	8129	7982 0 6 8	104 1	193		
05	71269 X	27157	-0-	-44112	-0-	67 1 6927 9	20163 2	Y	6297	6346 0	79 1	65		
06	62490 X	32517	-0-	-29973	-0-	50 1 24 4	27327 2 5116 9	Y	4651	4367 0 4 8	271 1	74		
07	53258 X	42664	-0-	-10594	-0-	92 1 41 4	36546 2 5985 9	Y	5441	5368 0 15 8	55 1	77		
-----													TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527	
LINK VJ RANCH 24-13 C														
02	33068 X	75	-0-	-32993	-0-	3 2 50 9	22 4	Y	45	149 1	1 8	1		
03	36611 X	34	-0-	-36577	-0-	34 4		Y	-0-	1 1		-0-		
04	35430 X	-0-	-0-	-35430	-0-			Y	-0-			-0-		
05	36611 X	8083	-0-	-28528	-0-	5811 2 2207 9	65 4	Y	2006	1986 1	3 8	17		
06	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	29078 2 9617 9	330 4	Y	8743	8636 1	66 8	58		
*07	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	32608 2 10120 9	304 4	Y	9200	9118 1	59 8	81		
-----													TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841	
APOLLO 7														
02	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12011 2	1547 9	Y	1406	1373 0 13 8	12 1	66		
03	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14152 2	1749 9	Y	1590	1599 0 9 8	11 1	37		
04	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	13481 2	1530 9	Y	1391	1370 0 13 8	7 1	38		
05	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13976 2	1516 9	Y	1378	1360 0 14 8	4 1	38		
06	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	13631 2	1220 9	Y	1109	1086 0 8 8	10 1	43		
*07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14107 2	1409 9	Y	1281	1271 0 9 8	3 1	41		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

APOLLO 7		WELL #: 5H		RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	-		16896			
02	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	12990 2	2561 9	Y	2328	2298 0	13 1	109	
03	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	14618 2	2902 9	Y	2638	2659 0	15 1	62	
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	15265 2	2610 9	Y	2373	2344 0	9 1	65	
05	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	13888 2	2336 9	Y	2124	2109 0	4 1	59	
06	15600 X	14850	-0-	-750	-0-	12999 2	1851 9	Y	1683	1657 0	10 1	65	
07	16120 X	14503	-0-	-1617	-0-	12476 2	2027 9	Y	1843	1837 0	2 1	59	

APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187	-		16709			
02	1764 X	662	-0-	-1102	-0-	197 2	465 9	Y	423	418 0	6 8	20	
03	1953 X	935	-0-	-1018	-0-	528 2	407 9	Y	370	377 0	1 1	9	
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	870 2	810 9	Y	736	719 0	1 1	20	
05	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	725 2	493 9	Y	448	449 0	7 8	12	
06	1410 X	615	-0-	-795	-0-	309 2	306 9	Y	278	277 0	2 8	11	
07	1736 X	238	-0-	-1498	-0-	30 2	208 9	Y	189	194 0		6	

APOLLO 7		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158	-		16889			
02	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	10398 2	2110 9	Y	1918	1899 0	9 1	90	
03	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	12220 2	2521 9	Y	2292	2308 0	12 1	54	
04	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	11274 2	2134 9	Y	1940	1922 0	8 1	53	
05	13330 X	11594	-0-	-1736	-0-	9765 2	1829 9	Y	1663	1656 0	4 1	46	
06	12900 X	11951	-0-	-949	-0-	10322 2	1629 9	Y	1481	1453 0	9 1	58	
07	13330 X	11198	-0-	-2132	-0-	9557 2	1641 9	Y	1492	1494 0	2 1	48	

APOLLO 7		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	-		16818			
02	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	12301 2	2432 9	Y	2211	2157 0	12 1	104	
03	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	13964 2	2517 9	Y	2288	2311 0	15 1	54	
04	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	15149 2	2294 9	Y	2085	2052 0	11 1	57	
05	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	14307 2	2076 9	Y	1887	1866 0	6 1	52	
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	12610 2	1653 9	Y	1503	1473 0	12 1	58	
*07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	15397 2	2069 9	Y	1881	1862 0	4 1	60	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824						
02	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	13033 2	1935 9	Y	1759	1723 0	14 1	82		
03	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	19815 2	2404 9	Y	2185	2190 0	15 1	51		
04	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	16189 2	1938 9	Y	1762	1741 0	9 1	48		
05	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	14756 2	1863 9	Y	1694	1675 0	4 1	47		
06	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	13591 2	1386 9	Y	1260	1238 0	10 1	49		
*07	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14706 2	1761 9	Y	1601	1585 0	3 1	51		
APOLLO 7		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876						
02	13608 X	11975	-0-	-1633	-0-	10015 2	1960 9	Y	1782	1756 0	8 1	84		
03	15376 X	13567	-0-	-1809	-0-	11504 2	2063 9	Y	1875	1899 0	10 1	44		
04	14880 X	12503	-0-	-2377	-0-	10684 2	1819 9	Y	1654	1637 0	6 1	45		
05	15376 X	12313	-0-	-3063	-0-	10601 2	1712 9	Y	1556	1545 0	3 1	43		
06	13140 X	11127	-0-	-2013	-0-	9816 2	1311 9	Y	1192	1175 0	8 1	46		
07	13578 X	12474	-0-	-1104	-0-	10872 2	1602 9	Y	1456	1447 0	2 1	47		
APOLLO 7		WELL #: 11H		RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12396	- 16887						
02	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	9149 2	1867 9	Y	1697	1670 0	9 1	80		
03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	11033 2	2027 9	Y	1843	1863 0	10 1	43		
04	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	10752 2	1840 9	Y	1673	1653 0	7 1	46		
05	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	10453 2	1694 9	Y	1540	1528 0	4 1	43		
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	10181 2	1300 9	Y	1182	1165 0	8 1	46		
07	11532 X	11503	-0-	-29	-0-	10075 2	1428 9	Y	1298	1294 0	2 1	42		
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11510	- 21551						
02	30604 X	25829	-0-	-4775	-0-	20885 2	91 4	Y	4412	4403 1	38 8	105		
03	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	33420 2	280 4	Y	7666	7604 1		167		
04	32790 X	30776	-0-	-2014	-0-	23979 2	427 4	Y	5791	5860 1	38 8	60		
05	28582 X	27329	-0-	-1253	-0-	21261 2	259 4	Y	5281	5291 1	4 8	46		
06	32790 X	24537	-0-	-8253	-0-	19063 2	291 4	Y	4712	4706 1	21 8	31		
07	33883 X	25841	-0-	-8042	-0-	20228 2	256 4	Y	4870	4835 1	23 8	43		

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289361	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11435 - 21627									
02	30268 X	21516	-0-	-8752	-0-	16900 4551 9	2	65	4	Y	4137	4177	1	19	8	99
03	60267 X	60267	-0-	-0-	-0-	45905 14048 9	2	314	4	Y	12771	12590	1			280
04	48274 X	48274	-0-	-0-	-0-	36936 10925 9	2	413	4	Y	9932	10062	1	46	8	104
05	32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	24371 7523 9	2	192	4	Y	6839	6880	1	4	8	59
06	32430 X	25808	-0-	-6622	-0-	19693 5882 9	2	233	4	Y	5347	5344	1	26	8	36
07	33511 X	27223	-0-	-6288	-0-	20866 6119 9	2	238	4	Y	5563	5523	1	27	8	49
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11603 - 21560									
02	35364 X	35094	-0-	-270	-0-	26554 8468 9	2	72	4	Y	7698	7519	1	82	8	183
03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	43337 11635 9	2	249	4	Y	10577	10529	1			231
04	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	54940 18780 9	2	487	4	Y	17073	17021	1	105	8	178
05	58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	44117 14269 9	2	244	4	Y	12972	13029	1	9	8	112
06	53584 X	53584	-0-	-0-	-0-	42632 10553 9	2	399	4	Y	9594	9582	1	60	8	64
*07	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	44433 12818 9	2	352	4	Y	11653	11561	1	54	8	102
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623									
02	44510 X	44510	-0-	-0-	-0-	33720 10700 9	2	90	4	Y	9727	9766	1	40	8	231
03	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	42499 12706 9	2	250	4	Y	11551	11532	1			250
04	48738 X	48738	-0-	-0-	-0-	37127 11276 9	2	335	4	Y	10251	10338	1	57	8	106
05	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	33672 9398 9	2	194	4	Y	8544	8571	1	6	8	73
06	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	32618 9098 9	2	314	4	Y	8271	8246	1	43	8	55
*07	42711 X	42711	-0-	-0-	-0-	33460 8971 9	2	280	4	Y	8155	8096	1	43	8	71
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676 - 21433									
02	31304 X	28376	-0-	-2928	-0-	22259 6052 9	2	65	4	Y	5502	5403	1	56	8	130
03	73943 X	73943	-0-	-0-	-0-	57770 15859 9	2	314	4	Y	14417	14233	1			314
04	58726 X	58726	-0-	-0-	-0-	45484 12854 9	2	388	4	Y	11685	11802	1	76	8	121
05	43204 X	43204	-0-	-0-	-0-	32942 10087 9	2	175	4	Y	9170	9205	1	7	8	79
06	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	31829 9870 9	2	254	4	Y	8973	8945	1	47	8	60
*07	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	32779 9494 9	2	239	4	Y	8631	8571	1	44	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236 - 22218							
02	143332 X	995	-0-	-142337	-0-	726 2 267 9	2 4	Y	243	323 1	1 8	6		
03	158689 X	59120	-0-	-99569	-0-	50846 2 8053 9	221 4	Y	7321	7169 1		158		
04	153570 X	95178	-0-	-58392	-0-	82531 2 12048 9	599 4	Y	10953	10700 1	302 8	109		
05	158689 X	89528	-0-	-69161	-0-	77392 2 11799 9	337 4	Y	10726	10708 1	36 8	91		
06	57210 X	32613	-0-	-24597	-0-	28036 2 4401 9	176 4	Y	4001	3998 1	68 8	26		
07	98363 X	-0-	-0-	-98363	-0-			Y	-0-	26 1		-0-		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685 - 20753							
02	25732 X	10283	-0-	-15449	-0-	35 1 86 4	8912 2 1250 9	Y	1136	1146 0	29 1	25		
03	35278 X	240	-0-	-35038	-0-	9 2 210 9	21 4	Y	191	209 0	3 8	4		
04	34140 X	248	-0-	-33892	-0-	17 2	231 9	Y	210	207 0	2 8	5		
05	35278 X	6893	-0-	-28385	-0-	4 1 5319 9	1570 2	Y	4835	4787 0	3 1	50		
06	31290 X	815	-0-	-30475	-0-	66 2 741 9	8 4	Y	674	682 0 1 8	30 1	11		
*07	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	63 1 30 4	25156 2 5018 9	Y	4562	4479 0 10 8	19 1	65		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635 - 20808							
02	69804 X	26201	-0-	-43603	-0-	85 1 118 4	21971 2 4027 9	Y	3661	3621 0	54 1	82		
03	77283 X	687	-0-	-76596	-0-	29 2 635 9	23 4	Y	577	644 0	4 8	11		
04	65880 X	1478	-0-	-64402	-0-	4 1 563 9	911 2	Y	512	506 0 3 8	2 1	12		
05	68076 X	19280	-0-	-48796	-0-	56 1 2470 9	16754 2	Y	2245	2206 0	28 1	23		
06	48660 X	5557	-0-	-43103	-0-	8 1 10 4	4369 2 1170 9	Y	1064	1018 0 2 8	50 1	17		
07	29016 X	18513	-0-	-10503	-0-	39 1 26 4	15532 2 2916 9	Y	2651	2609 0 11 8	10 1	38		
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419 - 16886							
02	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7534 2	1775 9	Y	1614	1651 0 7 8	8 1	110		
03	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	8985 2	2130 9	Y	1936	1877 0 5 8	10 1	154		
04	10140 X	6620	-0-	-3520	-0-	5725 2	895 9	Y	814	812 0 4 8	4 1	148		
05	10478 X	9412	-0-	-1066	-0-	7810 2	1602 9	Y	1456	1455 0 8 8	3 1	138		
06	10770 X	10434	-0-	-336	-0-	8367 2	2067 9	Y	1879	1810 0 7 8	8 1	192		
*07	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9318 2	2115 9	Y	1923	1878 0 6 8	2 1	229		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289423	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11988	- 22138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1232 X	726	-0-	-506	-0-	65 2	661 9	Y	601	540 0	56 8	8
03		1054 X	334	-0-	-720	-0-	24 2	310 9	Y	282	271 0	15 8	4
04		660 N	85	-0-	-575	-0-	4 2	81 9	Y	74	72 0	5 8	1
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06		3000 N	18950	-0-	15950	15950	14033 2	110 4	Y	4370	4207 0	11 1	118
*07		3100 N	51440	-0-	48340	64290	4807 9				34 8		
							37 1	37939 2	Y	12091	12060 0	7 1	85
							164 4	13300 9			57 8		

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12038	- 22078	
02		33768 X	100	-0-	-33668	-0-	5 2	95 9	Y	86	80 0	6 8	1
03		37386 X	95	-0-	-37291	-0-	5 2	90 9	Y	82	75 0	7 8	1
04		1110 X	58	-0-	-1052	-0-	3 2	55 9	Y	50	45 0	5 8	1
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4530 2	33 4	Y	1435	1380 0	4 1	39
*07		36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	1579 9				12 8		
							30 1	27043 2	Y	8508	8429 0	5 1	60
							134 4	9359 9			53 8		

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12039	- 22111	
02		36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	26957 2	9506 9	Y	8642	8525 0	29 1	122
03		39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	29613 2	9986 9	Y	9078	8966 0	33 1	149
04		38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	29190 2	9369 9	Y	8517	8427 0	28 1	131
05		28024 X	20518	-0-	-7506	-0-	15369 2	115 4	Y	4576	4565 0	8 1	95
06		27120 X	25845	-0-	-1275	-0-	5034 9				39 8		
*07		39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	19650 2	208 4	Y	5443	5328 0	26 1	146
							5987 9				38 8		
							37 1	29102 2	Y	9502	9532 0	10 1	67
							165 4	10452 9			39 8		

STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10715	- 15303	
02		19488 X	16302	-0-	-3186	-0-	36 1	13357 2	Y	2643	2570 0	45 1	170
03		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	2 4	2907 9					
04		22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	24 1	18868 2	Y	4175	4191 0	54 1	94
05		21576 X	20847	-0-	-729	-0-	34 4	4593 9			6 8		
06		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	23 1	18385 2	Y	3898	3829 0	41 1	119
*07		22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	38 4	4288 9			3 8		
							23 1	19177 2	Y	1493	1550 0	30 1	32
							5 4	1642 9					
							8 1	18202 2	Y	2520	2467 0	21 1	61
							26 4	2772 9			3 8		
							5 1	18384 2	Y	3675	3627 0	14 1	87
							2 4	4043 9			8 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	134512 X	21930	-0-	-112582	-0-	18013	2	54	4	Y	3512	3482	1		83
						3863	9								
03	148924 X	38644	-0-	-110280	-0-	320	1	31957	2	Y	5788	5755	1	33 8	83
						6367	9								
04	125760 X	63004	-0-	-62756	-0-	859	1	51158	2	Y	9988	9790	1	57 8	224
						10987	9								
05	65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	792	1	53462	2	Y	10167	10078	1	3 8	310
						11184	9								
06	37410 X	25279	-0-	-12131	-0-	195	1	21276	2	Y	3400	3530	1		180
						68	4	3740	9						
07	65100 X	14869	-0-	-50231	-0-	8	1	13254	2	Y	1447	1560	1	25 8	42
						15	4	1592	9						

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626															
02	24864 X	24255	-0-	-609	-0-	21270	2	2985	9	Y	2714	2712	0	21 1	50
												21	8		
03	27528 X	22833	-0-	-4695	-0-	19850	2	2983	9	Y	2712	2663	0	21 1	73
												5	8		
04	26640 X	24140	-0-	-2500	-0-	20273	2	33	4	Y	3485	3472	0	14 1	45
						3834	9					27	8		
05	27528 X	24253	-0-	-3275	-0-	20565	2	26	4	Y	3329	3280	0	8 1	64
						3662	9					22	8		
06	26640 X	21648	-0-	-4992	-0-	18422	2	3226	9	Y	2933	2911	0	17 1	56
												13	8		
07	26846 X	21399	-0-	-5447	-0-	18163	2	3236	9	Y	2942	2934	0	5 1	48
												11	8		

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951															
02	27608 X	25972	-0-	-1636	-0-	22929	2	3043	9	Y	2766	2709	0	26 1	51
												31	8		
03	31186 X	27563	-0-	-3623	-0-	24482	2	3081	9	Y	2801	2741	0	28 1	75
												8	8		
04	30180 X	25969	-0-	-4211	-0-	22082	2	41	4	Y	3496	3470	0	17 1	45
						3846	9					39	8		
05	31186 X	27941	-0-	-3245	-0-	23949	2	33	4	Y	3599	3532	0	10 1	69
						3959	9					33	8		
06	27840 X	18053	-0-	-9787	-0-	15284	2	2769	9	Y	2517	2507	0	16 1	48
												15	8		
07	28768 X	20039	-0-	-8729	-0-	16680	2	3359	9	Y	3054	3034	0	4 1	50
												14	8		

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926															
02	26936 X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196	0	21 1	97
												22	8		
03	29822 X	28509	-0-	-1313	-0-	23112	2	5397	9	Y	4906	4840	0	25 1	132
												6	8		
04	28860 X	24304	-0-	-4556	-0-	20022	2	39	4	Y	3857	3896	0	15 1	50
						4243	9					28	8		
05	29822 X	26005	-0-	-3817	-0-	21563	2	32	4	Y	4009	3949	0	9 1	77
						4410	9					24	8		
06	28230 X	19694	-0-	-8536	-0-	16645	2	3049	9	Y	2772	2767	0	16 1	53
												13	8		
07	29016 X	23328	-0-	-5688	-0-	19358	2	3970	9	Y	3609	3586	0	5 1	59
												12	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488						
02	143220 X	81463	-0-	-61757	-0-	72351 9018	2 9	94	4	Y	8198	8113	1	189
03	158565 X	86468	-0-	-72097	-0-	756 10497	1 9	75215	2	Y	9543	9574	1	27 8 131
04	150660 X	75303	-0-	-75357	-0-	1122 8000	1 9	66181	2	Y	7273	7207	1	37 8 160
05	90179 X	75711	-0-	-14468	-0-	989 8518	1 9	66204	2	Y	7744	7671	1	2 8 231
06	87270 X	63924	-0-	-23346	-0-	519 104	1 4	56318	2	Y	6348	6253	1	326
07	90179 X	77469	-0-	-12710	-0-	40 38	1 4	68577 8814	2 9	Y	8013	8054	1	44 8 241
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294						
02	77896 X	54710	-0-	-23186	-0-	135 22	1 4	50802	2	Y	3410	3247	0	137 1 98
03	86242 X	58500	-0-	-27742	-0-	160 27	1 4	54351	2	Y	3602	3414	0	160 1 123
04	65820 X	55213	-0-	-10607	-0-	157 135	1 4	51405	2	Y	3196	3071	0	120 1 126
05	66588 X	54174	-0-	-12414	-0-	146 36	1 4	50697	2	Y	2995	2958	0	81 1 82
06	60900 X	51418	-0-	-9482	-0-	159 6	1 4	48118	2	Y	2850	2824	0	57 1 50
07	60574 X	52007	-0-	-8567	-0-	206 78	1 4	48560	2	Y	2875	2810	0	53 1 58
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745						
*01	14B2 EXT	36439	-0-	36439	36439	30111 6310	2 9	18	4	Y	5736	5492	0	127 1 107
*02	14B2 EXT	187993	-0-	187993	224432	157092 30578	2 9	323	4	Y	27798	27119	0	588 1 91
*03	14B2 EXT	165087	-0-	165087	389519	138130 25694	2 9	1263	4	Y	23358	22722	0	598 1 101
*04	491167 X	101648	-0-	-389519	-0-	186 284	1 4	78487	2	Y	20628	20283	0	253 1 110
*05	202647 X	83207	-0-	-119440	-0-	123 97	1 4	68926	2	Y	12783	12653	0	152 1 88
*06	196110 X	69072	-0-	-127038	-0-	127 286	1 4	57190	2	Y	10426	10421	0	11 8 82
*07	202647 X	67019	-0-	-135628	-0-	67 68	1 4	56635	2	Y	9317	9229	0	47 1 69
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085						
*01	14B2 EXT	67176	-0-	67176	67176	59442 7679	2 9	55	4	Y	6981	6651	0	192 1 129
*02	14B2 EXT	318641	-0-	318641	385817	275322 42750	2 9	569	4	Y	38864	37974	0	788 1 128
*03	14B2 EXT	265177	-0-	265177	650994	232077 30962	2 9	2138	4	Y	28147	27360	0	766 1 122
*04	851148 X	200154	-0-	-650994	-0-	420 640	1 4	175565	2	Y	21390	20870	0	432 1 113
*05	325841 X	127879	-0-	-197962	-0-	181 142	1 4	112073	2	Y	14075	13902	0	189 1 97
*06	315330 X	111818	-0-	-203512	-0-	186 419	1 4	98234	2	Y	11799	11793	0	11 8 92
*07	325841 X	104860	-0-	-220981	-0-	92 92	1 4	92730	2	Y	10860	10780	0	48 1 80

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
-----												TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443			
02	63000 X	52853	-0-	-10147	-0-	129 1 21 4	49379 2 3324 9	Y	3022	2870 0	129 1	86			
03	67580 X	55837	-0-	-11743	-0-	152 1 26 4	52183 2 3476 9	Y	3160	2987 0	150 1	107			
04	64200 X	53530	-0-	-10670	-0-	151 1 130 4	50094 2 3155 9	Y	2868	2746 0	114 1	113			
05	63147 X	52951	-0-	-10196	-0-	141 1 34 4	49932 2 2844 9	Y	2585	2549 0	78 1	71			
06	58410 X	49662	-0-	-8748	-0-	152 1 6 4	46731 2 2773 9	Y	2521	2493 0	54 1	44			
07	58528 X	53373	-0-	-5155	-0-	212 1 81 4	50202 2 2878 9	Y	2616	2575 0	30 1	53			
-----												TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717			
STATE STREET 20-29 A UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020			
02	197680 X	160057	-0-	-37623	-0-	348 1 56 4	152374 2 7279 9	Y	6617	6132 0	430 1	185			
03	209839 X	177855	-0-	-31984	-0-	427 1 73 4	169178 2 8177 9	Y	7434	6833 0	524 1	246			
04	199200 X	168961	-0-	-30239	-0-	420 1 361 4	160769 2 7411 9	Y	6737	6322 0	393 1	260			
05	196788 X	170126	-0-	-26662	-0-	395 1 96 4	162075 2 7560 9	Y	6873	6676 0	271 1	186			
06	179220 X	157865	-0-	-21355	-0-	422 1 15 4	150587 2 6841 9	Y	6219	6104 0	186 1	108			
07	177847 X	161308	-0-	-16539	-0-	561 1 213 4	153941 2 6593 9	Y	5994	5867 0	94 1	120			
-----												TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707			
STATE OREDIGGER UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022			
*01	14B2 EXT	24630	-0-	24630	24630	20807 2 3750 9	73 4	Y	3409	3218 0	115 1	63			
*02	14B2 EXT	241703	-0-	241703	266333	200007 2 41285 9	411 4	Y	37532	36351 0	984 1	123			
*03	14B2 EXT	211093	-0-	211093	477426	175707 2 33780 9	1606 4	Y	30709	29675 0	987 1	132			
*04	622677 X	145251	-0-	-477426	-0-	288 1 673 4	120423 2 23867 9	Y	21697	21062 0	510 1	114			
*05	260679 X	117922	-0-	-142757	-0-	164 1 129 4	97420 2 20209 9	Y	18372	18078 0	282 1	126			
*06	252270 X	101245	-0-	-151025	-0-	177 1 399 4	83656 2 17013 9	Y	15466	15455 0	16 8	121			
*07	260679 X	94544	-0-	-166135	-0-	87 1 87 4	79136 2 15234 9	Y	13849	13699 0	87 1	102			
-----												TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094			
STATE OREDIGGER UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022			
*01	14B2 EXT	84056	-0-	84056	84056	69938 2 13946 9	172 4	Y	12678	12164 0	267 1	236			
*02	14B2 EXT	355952	-0-	355952	440008	298683 2 56654 9	615 4	Y	51504	50448 0	1011 1	170			
*03	14B2 EXT	312071	-0-	312071	752079	269529 2 40065 9	2477 4	Y	36423	35359 0	1048 1	157			
*04	940514 X	188435	-0-	-752079	-0-	387 1 589 4	162053 2 25406 9	Y	23096	22569 0	472 1	122			
*05	374263 X	135411	-0-	-238852	-0-	188 1 147 4	115600 2 19476 9	Y	17705	17474 0	231 1	122			
*06	362190 X	127992	-0-	-234198	-0-	206 1 463 4	110427 2 16896 9	Y	15360	15348 0	14 8	120			
*07	374263 X	119754	-0-	-254509	-0-	97 1 98 4	102699 2 16860 9	Y	15327	15228 0	57 1	113			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	10550	-		19918	
*01		14B2 EXT	31594	-0-	31594	31594	24313 2	69 4	Y	6556	6309 0	116 1	123			
							7212 9				8 8					
*02		14B2 EXT	156901	-0-	156901	188495	127165 2	261 4	Y	26795	26178 0	539 1	88			
							29475 9				113 8					
*03		14B2 EXT	115813	-0-	115813	304308	94548 2	863 4	Y	18547	18065 0	464 1	80			
							20402 9				26 8					
*04		386638 X	82330	-0-	-304308	-0-	160 1	67337 2	Y	13073	12733 0	246 1	69			
							453 4	14380 9			105 8					
*05		132339 X	83508	-0-	-48831	-0-	124 1	67896 2	Y	13992	13794 0	170 1	97			
							97 4	15391 9								
*06		128070 X	80189	-0-	-47881	-0-	156 1	66288 2	Y	12177	12166 0	13 8	95			
							350 4	13395 9								
*07		132339 X	76793	-0-	-55546	-0-	78 1	63669 2	Y	11789	11690 0	35 1	87			
							78 4	12968 9			72 8					
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760	-		20074	
02		97692 X	8694	-0-	-88998	-0-	7949 2	17 4	Y	662	658 0	22 1	2			
							728 9				8 8					
03		106485 X	-0-	-0-	-106485	-0-			Y	-0-	2 0		-0-			
04		103050 X	18539	-0-	-84511	-0-	96 1	16968 2	Y	1208	1058 0	39 1	6			
							146 4	1329 9			105 8					
05		61163 X	513	-0-	-60650	-0-	5 1	397 2	Y	97	101 0	1 1	1			
							4 4	107 9								
06		30780 X	11698	-0-	-19082	-0-	78 1	10452 2	Y	902	893 0	3 8	7			
							176 4	992 9								
*07		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	51 1	18778 2	Y	1718	1638 0	11 1	12			
							51 4	1890 9			64 8					
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10870	-		20106	
02		76524 X	1107	-0-	-75417	-0-	896 2	5 4	Y	187	190 0	2 1	1			
							206 9				2 8					
03		84475 X	-0-	-0-	-84475	-0-			Y	-0-	1 0		-0-			
04		81000 X	5632	-0-	-75368	-0-	43 1	5401 2	Y	111	68 0	13 1	-0-			
							66 4	122 9			30 8					
05		68696 X	1065	-0-	-67631	-0-	4 1	1039 2	Y	17	15 0	2 1	-0-			
							3 4	19 9								
06		24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	83 1	24513 2	Y	176	169 0	6 8	1			
							186 4	194 9								
*07		35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	54 1	34675 2	Y	684	592 0	21 1	4			
							54 4	752 9			68 8					
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530	-		19695	
02		63448 X	66	-0-	-63382	-0-	6 2	5 4	Y	50	50 0	1 8	-0-			
							55 9									
03		65937 X	-0-	-0-	-65937	-0-			Y	-0-			-0-			
04		61320 X	8002	-0-	-53318	-0-	55 1	6661 2	Y	1093	1042 0	13 1	6			
							84 4	1202 9			32 8					
05		35805 X	1373	-0-	-34432	-0-	4 1	1171 2	Y	177	180 0	2 1	1			
							3 4	195 9								
06		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	77 1	21879 2	Y	3079	3050 0	6 8	24			
							173 4	3387 9								
*07		29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	46 1	25890 2	Y	3413	3333 0	17 1	25			
							46 4	3754 9			62 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STATE OREDIGGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015														
*01	14B2 EXT	65968	-0-	65968	65968	56065 2	50 4	Y	8957	8575 0	204 1	167		
						9853 9				11 8				
*02	14B2 EXT	359798	-0-	359798	425766	305610 2	630 4	Y	48689	47524 0	1051 1	160		
						53558 9				121 8				
*03	14B2 EXT	343373	-0-	343373	769139	298184 2	2743 4	Y	38587	37312 0	1236 1	166		
						42446 9				33 8				
*04	971598 X	202459	-0-	-769139	-0-	431 1	179103 2	Y	20244	19623 0	559 1	106		
						657 4	22268 9			122 8				
*05	395777 X	153701	-0-	-242076	-0-	199 1	133663 2	Y	17894	17591 0	286 1	123		
						156 4	19683 9							
*06	383010 X	138925	-0-	-244085	-0-	213 1	121396 2	Y	15305	15294 0	14 8	120		
						480 4	16836 9							
*07	395777 X	127950	-0-	-267827	-0-	103 1	112432 2	Y	13919	13799 0	76 1	103		
						104 4	15311 9			61 8				

STATE ABSAROKA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129														
02	138684 X	62075	-0-	-76609	-0-	198 1	51840 2	Y	8854	8714 0	128 1	101		
						298 4	9739 9							
03	153543 X	74284	-0-	-79259	-0-	223 1	63325 2	Y	9244	9065 0	172 1	108		
						568 4	10168 9							
04	117690 X	61168	-0-	-56522	-0-	142 1	52546 2	Y	7619	7538 0	113 1	76		
						99 4	8381 9							
05	76911 X	62066	-0-	-14845	-0-	198 1	52883 2	Y	7999	7885 0	78 1	112		
						186 4	8799 9							
06	71880 X	22680	-0-	-49200	-0-	67 1	19172 2	Y	2999	3054 0	21 1	35		
						142 4	3299 9			1 8				
07	74276 X	21676	-0-	-52600	-0-	103 1	17967 2	Y	3229	3233 0	22 1	9		
						54 4	3552 9							

STATE BLUEWING UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324														
02	66248 X	60636	-0-	-5612	-0-	51010 2	9626 9	Y	8751	8523 1		437		
03	73346 X	64093	-0-	-9253	-0-	54278 2	9815 9	Y	8923	9067 1		293		
04	70980 X	50673	-0-	-20307	-0-	43064 2	7609 9	Y	6917	7041 1		169		
05	72912 X	48152	-0-	-24760	-0-	40778 2	7374 9	Y	6704	6462 1		411		
06	69420 X	38075	-0-	-31345	-0-	30643 2	7432 9	Y	6756	6826 1	5 8	336		
07	67146 X	41827	-0-	-25319	-0-	35941 2	5886 9	Y	5351	5314 1	9 8	364		

STATE CORREA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727														
02	55916 X	44095	-0-	-11821	-0-	36555 2	51 4	Y	6808	6608 0	109 1	174		
						7489 9								
03	61907 X	50288	-0-	-11619	-0-	172 1	42414 2	Y	7002	6880 0	139 1	150		
						7702 9				7 8				
04	59910 X	48703	-0-	-11207	-0-	165 1	40449 2	Y	7354	7230 0	193 1	76		
						8089 9				5 8				
05	59303 X	54320	-0-	-4983	-0-	66 1	45710 2	Y	7767	7674 0	61 1	108		
						8544 9								
06	51686 X	51686	-0-	-0-	-0-	60 1	43402 2	Y	7476	7438 0	43 1	97		
						8224 9				6 8				
07	50313 X	46332	-0-	-3981	-0-	108 1	38292 2	Y	7211	7044 0	125 1	124		
						7932 9				15 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		69890 X	69890	-0-	-0-	-0-	62450	2	85	4	Y	6686	6419	0	192	1	168
03		76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	7355	9	279	1	Y	7098	6877	0	233	1	150
04		68296 X	68296	-0-	-0-	-0-	7808	9	233	1	Y	6377	6220	0	238	1	66
05		70432 X	66450	-0-	-3982	-0-	7015	9	84	1	Y	6305	6174	0	110	1	87
06		68160 X	57830	-0-	-10330	-0-	6936	9	68	1	Y	5370	5313	0	71	1	69
07		70432 X	52181	-0-	-18251	-0-	5907	9	118	1	Y	5112	4979	0	107	1	88
							5623	9					7	8			

STATE CORREA UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	11228	PERF.11250	-	20693		
02		121337 X	121337	-0-	-0-	-0-	107641	2	127	4	Y	12335	11668	0	535	1	306
03		142050 X	142050	-0-	-0-	-0-	13569	9	441	1	Y	14387	13689	0	687	1	299
04		134765 X	134765	-0-	-0-	-0-	15826	9	389	1	Y	12882	12371	0	669	1	130
05		136560 X	136560	-0-	-0-	-0-	14170	9	146	1	Y	12662	12337	0	282	1	173
06		104400 X	76202	-0-	-28198	-0-	13928	9	85	1	Y	6356	6321	0	117	1	81
07		107880 X	63716	-0-	-44164	-0-	6992	9	148	1	Y	5005	4846	0	123	1	85
							5506	9					32	8			

STATE CORREA UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9950	-	19927		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	2902	-0-	2902	2902	6	1	2872	2	Y	22	16	0	2	1	-0-
							24	9					4	8			

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH	10536	PERF.10518	-	20601		
02		70140 X	46811	-0-	-23329	-0-	39378	2	7433	9	Y	6757	6550	1			337
03		77655 X	44007	-0-	-33648	-0-	37217	2	6790	9	Y	6173	6308	1			202
04		75150 X	48723	-0-	-26427	-0-	41207	2	7516	9	Y	6833	6868	1			167
05		71951 X	53769	-0-	-18182	-0-	45230	2	8539	9	Y	7763	7454	1			476
06		50160 X	46396	-0-	-3764	-0-	38156	2	8240	9	Y	7491	7589	1	6	8	372
07		51832 X	45997	-0-	-5835	-0-	38546	2	7451	9	Y	6774	6674	1	11	8	461

STATE CORREA UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	10515	PERF.10560	-	20058		
02		29876 X	27525	-0-	-2351	-0-	22083	2	48	4	Y	4904	4754	0	96	1	125
03		33852 X	31652	-0-	-2200	-0-	5394	9	170	1	Y	5613	5491	0	121	1	120
04		33157 X	33157	-0-	-0-	-0-	6174	9	166	1	Y	5674	5561	0	169	1	59
05		33852 X	33137	-0-	-715	-0-	6241	9	62	1	Y	5691	5617	0	54	1	79
06		31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	6260	9	53	1	Y	5511	5476	0	38	1	71
07		34255 X	29457	-0-	-4798	-0-	6062	9	92	1	Y	5358	5227	0	96	1	92
							5894	9					14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100		- 21561			
02		101836 X	95075	-0-	-6761	-0-	88641 2	6434 9	Y	5849	5586 0	302 1			36	
03		114297 X	94662	-0-	-19635	-0-	28 1	89506 2	Y	4662	4318 0	335 1			39	
							5128 9				6 8					
04		110610 X	90895	-0-	-19715	-0-	42 1	86208 2	Y	4223	3971 0	255 1			33	
							4645 9				3 8					
05		114297 X	66331	-0-	-47966	-0-	43 1	62133 2	Y	3777	3631 0	126 1			53	
							4155 9									
06		101880 X	88580	-0-	-13300	-0-	63 1	83162 2	Y	4868	4760 0	124 1			34	
							5355 9				3 8					
07		105276 X	43406	-0-	-61870	-0-	337 1	37358 2	Y	5192	5119 0	29 1			67	
							5711 9				11 8					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520		- 21292			
02		78736 X	50828	-0-	-27908	-0-	39710 2	11118 9	Y	10107	10083 0	121 1			65	
03		81995 X	59504	-0-	-22491	-0-	22 1	46797 2	Y	11532	11328 0	157 1			103	
							12685 9				9 8					
04		78270 X	55001	-0-	-23269	-0-	30 1	43268 2	Y	10639	10535 0	114 1			88	
							11703 9				5 8					
05		74028 X	53445	-0-	-20583	-0-	40 1	41528 2	Y	10797	10659 0	72 1			154	
							11877 9									
06		69930 X	48795	-0-	-21135	-0-	40 1	38469 2	Y	9351	9385 0	50 1			67	
							10286 9				3 8					
07		59489 X	44506	-0-	-14983	-0-	381 1	36242 2	Y	7166	7106 0	24 1			93	
							7883 9				10 8					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850		- 21636			
02		127316 X	103147	-0-	-24169	-0-	95792 2	7355 9	Y	6686	6450 0	285 1			42	
03		140957 X	99081	-0-	-41876	-0-	36 1	92139 2	Y	6278	5959 0	301 1			54	
							6906 9				6 8					
04		136410 X	109399	-0-	-27011	-0-	63 1	101695 2	Y	6946	6677 0	263 1			56	
							7641 9				4 8					
05		128340 X	107771	-0-	-20569	-0-	76 1	100481 2	Y	6558	6344 0	178 1			92	
							7214 9									
06		120750 X	98715	-0-	-22035	-0-	75 1	92929 2	Y	5192	5117 0	127 1			37	
							5711 9				3 8					
07		114204 X	14151	-0-	-100053	-0-	107 1	13064 2	Y	891	906 0	9 1			11	
							980 9				2 8					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570		- 21315			
02		70672 X	50889	-0-	-19783	-0-	40494 2	10395 9	Y	9450	9414 0	128 1			61	
03		78244 X	71666	-0-	-6578	-0-	21 1	57643 2	Y	12729	12467 0	200 1			113	
							14002 9				10 8					
04		75720 X	65027	-0-	-10693	-0-	30 1	52125 2	Y	11702	11571 0	143 1			96	
							12872 9				5 8					
05		78244 X	1997	-0-	-76247	-0-	1 1	1528 2	Y	425	512 0	3 1			6	
							468 9									
06		74490 X	13260	-0-	-61230	-0-	8 1	10142 2	Y	2827	2798 0	14 1			20	
							3110 9				1 8					
07		71672 X	10156	-0-	-61516	-0-	69 1	7941 2	Y	1951	1937 0	6 1			25	
							2146 9				3 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10870		- 21752						
02	120400 X	100151	-0-	-20249	-0-	91529	2	8622	9	Y	7838	7626	0	263	1	49
03	125767 X	108032	-0-	-17735	-0-	42	1	99264	2	Y	7933	7594	0	313	1	69
04	121050 X	99489	-0-	-21561	-0-	8726	9	56	1	Y	7715	7492	0	227	1	62
05	117676 X	86196	-0-	-31480	-0-	8487	9	61	1	Y	6847	6683	0	129	1	97
06	108270 X	76136	-0-	-32134	-0-	7532	9	54	1	Y	6056	6024	0	84	1	43
07	110887 X	22047	-0-	-88840	-0-	6662	9	209	1	Y	1475	1480	0	13	1	19
WELL #: 711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 11234		PERF.11440		- 21476						
02	59584 X	57129	-0-	-2455	-0-	46315	2	115	4	Y	9726	9690	1	36	8	124
03	65968 X	57022	-0-	-8946	-0-	10699	9	45476	2	Y	10295	10231	1			188
04	63840 X	53821	-0-	-10019	-0-	11325	9	41462	2	Y	11211	11327	1			72
05	65968 X	54605	-0-	-11363	-0-	12332	9	43090	2	Y	10344	10106	1	8	8	302
06	63840 X	51215	-0-	-12625	-0-	11378	9	40615	2	Y	9567	9600	1	58	8	211
07	63240 X	50884	-0-	-12356	-0-	10524	9	40596	2	Y	9048	9084	1	1	8	174
WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/22/2021		TOTAL DEPTH 11884		PERF.12125		- 22090						
02	92624 X	81276	-0-	-11348	-0-	74310	2	6797	9	Y	6179	6103	1	75	8	75
03	102548 X	60972	-0-	-41576	-0-	54905	2	5827	9	Y	5297	5278	1			94
04	99240 X	-0-	-0-	-99240	-0-	16176	2	1752	9	Y	-0-	94	1			-0-
05	101277 X	17962	-0-	-83315	-0-	39664	2	4393	9	Y	1593	1542	1	6	8	45
06	93420 X	44111	-0-	-49309	-0-	59236	2	6114	9	Y	3994	3849	1	105	8	85
07	89993 X	65696	-0-	-24297	-0-	335	4			Y	5558	5534	1	3	8	106
WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 11208		PERF.11503		- 21555						
02	46648 X	41915	-0-	-4733	-0-	33759	2	8058	9	Y	7325	7297	1	26	8	93
03	51646 X	43306	-0-	-8340	-0-	35012	2	8107	9	Y	7370	7329	1			134
04	49980 X	42631	-0-	-7349	-0-	34754	2	7854	9	Y	7140	7228	1			46
05	51646 X	44210	-0-	-7436	-0-	35803	2	8290	9	Y	7536	7357	1	6	8	219
06	48090 X	42666	-0-	-5424	-0-	34704	2	7894	9	Y	7176	7190	1	47	8	158
07	46407 X	42574	-0-	-3833	-0-	34364	2	7899	9	Y	7181	7200	1	1	8	138

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 731H		RRCID ->	290324	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	11975 - 21791			
02	82404 X	62212	-0-	-20192	-0-	51524 2 10560 9	128 4	Y	9600	9566 1	31 8	122		
03	91233 X	64926	-0-	-26307	-0-	54660 2 9999 9	267 4	Y	9090	9047 1		165		
04	74459 X	74459	-0-	-0-	-0-	63515 2 10910 9	34 4	Y	9918	10020 1		63		
05	74555 X	70816	-0-	-3739	-0-	60025 2 10633 9	158 4	Y	9666	9443 1	8 8	278		
06	67860 X	64738	-0-	-3122	-0-	55414 2 9219 9	105 4	Y	8381	8420 1	56 8	183		
07	76942 X	56348	-0-	-20594	-0-	47551 2 8411 9	386 4	Y	7646	7681 1	1 8	147		
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID ->	290334	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	11825 - 21762			
02	97664 X	67663	-0-	-30001	-0-	56309 2 11212 9	142 4	Y	10193	10157 1	33 8	129		
03	108128 X	72550	-0-	-35578	-0-	60571 2 11679 9	300 4	Y	10617	10553 1		193		
04	83370 X	70066	-0-	-13304	-0-	59223 2 10808 9	35 4	Y	9825	9955 1		63		
05	86149 X	69140	-0-	-17009	-0-	58544 2 10436 9	160 4	Y	9487	9269 1	8 8	273		
06	77070 X	65569	-0-	-11501	-0-	55685 2 9798 9	86 4	Y	8907	8926 1	59 8	195		
07	74927 X	65725	-0-	-9202	-0-	55533 2 9809 9	383 4	Y	8917	8940 1	1 8	171		
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290341	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10743 - 21017			
02	87360 X	59277	-0-	-28083	-0-	51080 2	8197 9	Y	7452	7346 0	149 1	48		
03	86614 X	63997	-0-	-22617	-0-	23 1 9766 9	54208 2	Y	8878	8665 0	174 1	78		
04	80310 X	56609	-0-	-23701	-0-	33 1 6375 9	50201 2	Y	5795	5694 0	127 1	47		
05	75919 X	45048	-0-	-30871	-0-	37 1 4296 9	40715 2	Y	3905	3826 0	71 1	55		
06	69480 X	49226	-0-	-20254	-0-	42 1 7247 9	41937 2	Y	6588	6539 0	54 1	47		
07	65627 X	49430	-0-	-16197	-0-	420 1 6466 9	42544 2	Y	5878	5811 0	28 1	76		
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	290352	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10820 - 21555			
02	125692 X	103072	-0-	-22620	-0-	92820 2	10252 9	Y	9320	9117 0	262 1	59		
03	139159 X	104519	-0-	-34640	-0-	41 1 9347 9	95131 2	Y	8497	8181 0	294 1	74		
04	134670 X	96204	-0-	-38466	-0-	56 1 8799 9	87349 2	Y	7999	7792 0	213 1	65		
05	128619 X	92147	-0-	-36472	-0-	63 1 9369 9	82715 2	Y	8517	8312 0	149 1	121		
06	117360 X	83317	-0-	-34043	-0-	57 1 8814 9	74446 2	Y	8013	7975 0	99 1	57		
07	114111 X	10570	-0-	-103541	-0-	76 1 905 9	9589 2	Y	823	861 0	7 1	11		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85	1	32
03	04	05	06	07		25	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219	1	96
04	05	06	07			11911	9					10	8			
05	06	07				36	1	49223	2	Y	10364	10199	0	171	1	85
06	07					11400	9					5	8			
07						48	1	52247	2	Y	10718	10562	0	88	1	153
						11790	9									
						49	1	52791	2	Y	10582	10589	0	66	1	76
						11640	9					4	8			
						454	1	43197	2	Y	7528	7467	0	28	1	97
						8281	9					12	8			
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394						
02	03	04	05	06	07	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1			178
						8412	9									
						715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	11	8	108
						8490	9									
						1116	1	65815	2	Y	7086	7022	1	15	8	157
						7795	9									
						973	1	64998	2	Y	6803	6756	1	2	8	202
						7483	9									
						509	1	55137	2	Y	5592	5509	1			285
						98	4	6151	9							
						36	1	62431	2	Y	6409	6472	1	30	8	192
						30	4	7050	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064						
02	03	04	05	06	07	98894	2	128	4	Y	7764	7855	1			174
						8540	9									
						1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	27	8	109
						8809	9									
						1666	1	97834	2	Y	7159	7071	1	42	8	155
						7875	9									
						1308	1	87029	2	Y	6236	6208	1	2	8	181
						6860	9									
						309	1	33323	2	Y	2273	2344	1			110
						88	4	2500	9							
						48	1	81855	2	Y	6314	6226	1	12	8	186
						40	4	6945	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H			RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
02	03	04	05	06	07	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	12	8	93
						196	4	4386	9							
						176	1	224544	2	Y	7081	6915	1			259
						585	4	7789	9							
						236	1	198657	2	Y	4710	4747	1			222
						317	4	5181	9							
						315	1	204114	2	Y	3372	3454	1			140
						266	4	3709	9							
						233	1	178559	2	Y	3054	3006	1	6	8	182
						250	4	3359	9							
						204	1	165228	2	Y	2573	2589	1	3	8	163
						184	4	2830	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
02		110320 X	110320	-0-	-0-	-0-	1258 1	99819 2	Y	8305	8383 1	26 8			208	
							107 4	9136 9								
03		79666 X	79666	-0-	-0-	-0-	815 1	72718 2	Y	5372	5376 1				204	
							224 4	5909 9								
04		79188 X	79188	-0-	-0-	-0-	1415 1	68867 2	Y	7964	7771 1				397	
							146 4	8760 9								
05		86142 X	86142	-0-	-0-	-0-	1882 1	77683 2	Y	5857	5997 1				257	
							134 4	6443 9								
06		86778 X	86778	-0-	-0-	-0-	1538 1	79480 2	Y	5104	5035 1	11 8			315	
							146 4	5614 9								
07		73315 X	54878	-0-	-18437	-0-	1696 1	49779 2	Y	3011	3127 1	4 8			195	
							91 4	3312 9								
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
02		87833 X	87833	-0-	-0-	-0-	956 1	82117 2	Y	4248	4362 1	13 8			105	
							87 4	4673 9								
03		53701 X	53701	-0-	-0-	-0-	674 1	50392 2	Y	2250	2270 1				85	
							160 4	2475 9								
04		42797 X	42797	-0-	-0-	-0-	1699 1	39395 2	Y	1450	1464 1				71	
							108 4	1595 9								
05		52104 X	52104	-0-	-0-	-0-	2364 1	47906 2	Y	1573	1576 1				68	
							104 4	1730 9								
06		41850 X	7478	-0-	-34372	-0-	2109 1	49 4	Y	4836	4593 1	10 8			301	
							5320 9									
07		43245 X	7059	-0-	-36186	-0-	1743 1	36 4	Y	4800	4783 1	6 8			312	
							5280 9									
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893						
02		163716 X	79145	-0-	-84571	-0-	247 1	64653 2	Y	12631	12405 0	212 1			144	
							351 4	13894 9								
03		181257 X	87568	-0-	-93689	-0-	254 1	72393 2	Y	12966	12699 0	260 1			151	
							658 4	14263 9								
04		142440 X	79586	-0-	-62854	-0-	180 1	66612 2	Y	11519	11366 0	189 1			115	
							123 4	12671 9								
05		94984 X	76751	-0-	-18233	-0-	238 1	63790 2	Y	11373	11204 0	124 1			160	
							213 4	12510 9								
06		91920 X	64905	-0-	-27015	-0-	191 1	54432 2	Y	9151	9124 0	78 1			107	
							216 4	10066 9			2 8					
07		87637 X	55655	-0-	-31982	-0-	270 1	47044 2	Y	7522	7544 0	64 1			21	
							67 4	8274 9								
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 291108		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826						
02		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	18736 2	39 4	Y	5788	5700 0	86 1			83	
							6367 9				30 8					
03		28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	21313 2	84 4	Y	6324	6283 0	18 1			84	
							6956 9				22 8					
04		26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	20323 2	126 4	Y	5758	5748 0	12 1			49	
							6334 9				33 8					
05		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	23416 2	145 4	Y	6004	5962 0	7 1			49	
							6604 9				35 8					
06		26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	20516 2	66 4	Y	5282	5191 0	16 1			105	
							5810 9				19 8					
*07		27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	21176 2	83 4	Y	5233	5181 0	4 1			133	
							5756 9				20 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148							- 16720		
02	26836	X	26836	-0-	-0-	19958	2	37	4	Y	6219	6115	0	105	1	88
						6841	9					33	8			
03	27869	X	25936	-0-	-1933	19177	2	69	4	Y	6082	6040	0	29	1	80
						6690	9					21	8			
04	26970	X	22631	-0-	-4339	16450	2	97	4	Y	5531	5516	0	17	1	47
						6084	9					31	8			
05	27869	X	22532	-0-	-5337	16146	2	103	4	Y	5712	5669	0	9	1	47
						6283	9					34	8			
06	26970	X	24047	-0-	-2923	18602	2	54	4	Y	4901	4806	0	25	1	97
						5391	9					20	8			
07	27869	X	22328	-0-	-5541	17365	2	65	4	Y	4453	4410	0	6	1	113
						4898	9					21	8			
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667									- 17918
02	124768	X	56110	-0-	-68658	172	1	45044	2	Y	9666	9538	0	127	1	111
						261	4	10633	9							
03	138136	X	61403	-0-	-76733	172	1	49237	2	Y	10496	10332	0	152	1	123
						448	4	11546	9							
04	100290	X	54769	-0-	-45521	118	1	43832	2	Y	9758	9676	0	107	1	98
						85	4	10734	9							
05	70742	X	35558	-0-	-35184	103	1	27820	2	Y	6858	6812	0	47	1	97
						91	4	7544	9							
06	68460	X	8894	-0-	-59566	25	1	7056	2	Y	1568	1638	0	9	1	18
						88	4	1725	9							
07	62124	X	16160	-0-	-45964	65	1	11645	2	Y	3992	3976	0	23	1	11
						59	4	4391	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143									- 18351
02	128744	X	60902	-0-	-67842	191	1	50093	2	Y	9410	9272	0	145	1	107
						267	4	10351	9							
03	142538	X	73136	-0-	-69402	201	1	57526	2	Y	13568	13333	0	183	1	159
						484	4	14925	9							
04	137940	X	71531	-0-	-66409	151	1	56220	2	Y	13695	13575	0	141	1	138
						95	4	15065	9							
05	101091	X	40675	-0-	-60416	126	1	33724	2	Y	6108	6102	0	58	1	86
						106	4	6719	9							
06	76110	X	8296	-0-	-67814	24	1	6942	2	Y	1163	1226	0	9	1	14
						51	4	1279	9							
07	73904	X	6186	-0-	-67718	27	1	4804	2	Y	1208	1211	0	8	1	3
						26	4	1329	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466									- 18748
02	181636	X	79863	-0-	-101773	280	1	72590	2	Y	6046	5834	0	210	1	68
						342	4	6651	9							
03	201097	X	88531	-0-	-112566	283	1	80169	2	Y	6812	6548	0	254	1	78
						586	4	7493	9							
04	135540	X	81198	-0-	-54342	203	1	74596	2	Y	5717	5552	0	187	1	56
						110	4	6289	9							
05	120187	X	71086	-0-	-49101	244	1	64720	2	Y	5408	5278	0	111	1	75
						173	4	5949	9							
06	87390	X	19162	-0-	-68228	59	1	16672	2	Y	2108	2137	0	21	1	25
						112	4	2319	9							
07	88536	X	24960	-0-	-63576	134	1	22978	2	Y	1627	1626	0	21	1	5
						58	4	1790	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	-		16814		
02	43428 X	32352	-0-	-11076	-0-	21653 10670	2 9	29	4	N	9700	9555 44	0 8	141	1	138
03	46996 X	35448	-0-	-11548	-0-	24364 11020	2 9	64	4	N	10018	9966 31	0 8	26	1	133
04	43950 X	32389	-0-	-11561	-0-	23059 9236	2 9	94	4	N	8396	8391 50	0 8	17	1	71
05	44082 X	32070	-0-	-12012	-0-	22275 9697	2 9	98	4	N	8815	8757 48	0 8	9	1	72
06	38700 X	28087	-0-	-10613	-0-	19827 8216	2 9	44	4	N	7469	7347 26	0 8	19	1	149
07	35805 X	28727	-0-	-7078	-0-	20286 8385	2 9	56	4	N	7623	7547 27	0 8	5	1	193
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	-		16948		
02	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	16689 6406	2 9	35	4	N	5824	5738 25	0 8	88	1	83
03	32953 X	23978	-0-	-8975	-0-	17412 6494	2 9	72	4	N	5904	5875 17	0 8	17	1	78
04	31890 X	22155	-0-	-9735	-0-	16190 5861	2 9	104	4	N	5328	5324 26	0 8	11	1	45
05	32953 X	22320	-0-	-10633	-0-	16307 5899	2 9	114	4	N	5363	5332 26	0 8	6	1	44
06	28050 X	23023	-0-	-5027	-0-	17412 5551	2 9	60	4	N	5046	4959 15	0 8	16	1	100
07	25606 X	23641	-0-	-1965	-0-	17898 5666	2 9	77	4	N	5151	5099 17	0 8	4	1	131
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	-		21493		
02	317912 X	215131	-0-	-102781	-0-	198466 16379	2 9	286	4	Y	14890	13612 70	0 8	1251	1	345
03	344038 X	240435	-0-	-103603	-0-	224012 16321	2 9	102	4	Y	14837	14238 32	0 8	635	1	277
04	332940 X	255669	-0-	-77271	-0-	238404 16865	2 9	400	4	Y	15332	14775 19	0 8	533	1	282
05	344038 X	264792	-0-	-79246	-0-	247293 16311	2 9	1188	4	Y	14828	14435 19	0 8	379	1	296
06	234060 X	231767	-0-	-2293	-0-	216534 14422	2 9	811	4	Y	13111	12828 19	0 8	245	1	315
*07	268515 X	268515	-0-	-0-	-0-	251040 17081	2 9	394	4	Y	15528	15306 57	0 8	146	1	334
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID ->	291350	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	11059	-		21199		
02	147756 X	85361	-0-	-62395	-0-	75944 9308	2 9	109	4	Y	8462	8276 40	0 8	158	1	210
03	151869 X	87911	-0-	-63958	-0-	77859 10007	2 9	45	4	Y	9097	8924 5	0 8	204	1	174
04	129960 X	84175	-0-	-45785	-0-	74642 9383	2 9	150	4	Y	8530	8386 3	0 8	155	1	160
05	124031 X	85337	-0-	-38694	-0-	76481 8443	2 9	413	4	Y	7675	7572 3	0 8	108	1	155
06	91470 X	73683	-0-	-17787	-0-	67865 5544	2 9	274	4	Y	5040	4999 3	0 8	71	1	122
07	94519 X	79718	-0-	-14801	-0-	72978 6612	2 9	128	4	Y	6011	5956 8	0 8	39	1	130

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305						
02	157220 X	6694	-0-	-150526	-0-	1653	1	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
03	109213 X	5577	-0-	-103636	-0-	1321	1	3917	2	Y	270	299	1			10
04	53040 X	6388	-0-	-46652	-0-	1728	1	4250	2	Y	330	324	1			16
05	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	978	1	11181	2	Y	3608	3464	1			160
06	81634 X	81634	-0-	-0-	-0-	1565	1	75758	2	Y	3852	3768	1	8	8	236
*07	81305 X	81305	-0-	-0-	-0-	1319	1	76951	2	Y	2680	2742	1	3	8	171
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187						
02	182112 X	97757	-0-	-84355	-0-	893	1	92336	2	Y	4029	4135	1	13	8	98
03	152613 X	98850	-0-	-53763	-0-	669	1	93475	2	Y	4132	4078	1			152
04	117150 X	91594	-0-	-25556	-0-	930	1	85802	2	Y	4292	4235	1			209
05	121055 X	79847	-0-	-41208	-0-	1224	1	74332	2	Y	3869	3910	1			168
06	106980 X	74423	-0-	-32557	-0-	932	1	71207	2	Y	2019	2061	1	4	8	122
07	108221 X	83653	-0-	-24568	-0-	832	1	78742	2	Y	3635	3519	1	4	8	234
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266						
02	188412 X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8	8	62
03	143747 X	77850	-0-	-65897	-0-	1014	1	73984	2	Y	2465	2438	1			89
04	106080 X	88225	-0-	-17855	-0-	1459	1	84448	2	Y	1970	1967	1			92
05	107694 X	90476	-0-	-17218	-0-	1895	1	86403	2	Y	1941	1951	1			82
06	94290 X	81597	-0-	-12693	-0-	1476	1	78913	2	Y	1030	1050	1	2	8	60
07	91171 X	80958	-0-	-10213	-0-	1321	1	78406	2	Y	1039	1033	1	1	8	65
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501						
02	34300 X	32250	-0-	-2050	-0-	23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44	1	77
03	37975 X	31188	-0-	-6787	-0-	21146	2	233	4	Y	8917	8857	0	27	1	75
04	36750 X	31992	-0-	-4758	-0-	22621	2	241	4	Y	8300	8240	0	20	1	61
05	37975 X	30882	-0-	-7093	-0-	22062	2	90	4	Y	7936	7822	0	26	1	96
06	36750 X	20797	-0-	-15953	-0-	14852	2	92	4	Y	5321	5330	0	17	1	47
07	35712 X	27345	-0-	-8367	-0-	19564	2	36	4	Y	7041	6997	0	6	1	55

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 07/01/2021		TOTAL DEPTH 10218		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	85735	-0-	85735	85735	69477	2	Y	12782	12516	1	266
							14060	9					
06		SHUT IN	146898	-0-	146898	232633	120273	2	Y	21714	21778	1	194
							23885	9				8 8	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	232633			Y	NO RPT			194

STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291635		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 10423		PERF. N/A			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	183			N	NO RPT			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	183			N	NO RPT			-0-
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	183			N	NO RPT			-0-
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
*06		P&A COND	159042	-0-	159042	159225	127326	2	Y	26204	26255	1	236
							28824	9				9 8	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	159225			Y	NO RPT			236
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	57343	09/01/2021						

TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11761		PERF. 11998 - 16689			
02		23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	16623	2	Y	6472	6370	0	63
							7119	9			42	8	
03		24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	15737	2	Y	7491	7445	0	63
							8240	9			25	8	
04		23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	14810	2	Y	7582	7540	0	56
							8340	9			36	8	
05		24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	16590	2	Y	6946	6861	0	84
							7641	9			36	8	
06		15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	10137	2	Y	4736	4752	0	42
							5210	9			14	8	
*07		23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	16704	2	Y	6310	6279	0	49
							6941	9			19	8	

STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10681		PERF. N/A			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	75493	-0-	75493	75493	62287	2	Y	11096	10865	1	231
							12206	9					
06		SHUT IN	159882	-0-	159882	235375	130926	2	Y	25597	25590	1	229
							28157	9				9 8	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	235375			Y	NO RPT			229

TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11708		PERF. 12072 - 16491			
02		25452 X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	Y	5881	5824	0	57
							6469	9			25	8	
03		28179 X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	Y	6898	6862	0	58
							7588	9			20	8	
04		27270 X	22271	-0-	-4999	-0-	14514	2	Y	6953	6917	0	51
							7648	9			32	8	
05		28179 X	26529	-0-	-1650	-0-	17600	2	Y	8048	7945	0	98
							8853	9			34	8	
06		27270 X	17960	-0-	-9310	-0-	11647	2	Y	5660	5683	0	50
							6226	9			14	8	
*07		24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	16026	2	Y	7259	7231	0	57
							7985	9			17	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685						
02	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	1	81
03	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	27	1	73
04	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	20510	2	229	4	Y	7649	7601	0	16	1	56
05	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	20448	2	87	4	Y	7745	7634	0	24	1	94
06	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	14115	2	99	4	Y	5790	5796	0	16	1	51
*07	25967 X	25967	-0-	-0-	-0-	18276	2	43	4	Y	6953	6918	0	5	1	54
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666						
02	155456 X	95297	-0-	-60159	-0-	76188	2	433	4	Y	16978	16813	0	54	1	200
03	172112 X	88687	-0-	-83425	-0-	71379	2	87	4	Y	15655	15565	0	59	1	163
04	166560 X	68802	-0-	-97758	-0-	56143	2	402	4	Y	11143	11093	0	44	1	77
05	146475 X	67011	-0-	-79464	-0-	53242	2	235	4	Y	12304	12187	0	9	1	104
06	141750 X	60145	-0-	-81605	-0-	47897	2	28	4	Y	11109	10544	0	482	1	143
07	105493 X	58310	-0-	-47183	-0-	46704	2	2	4	Y	10549	10537	0	4	1	106
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
02	137368 X	86394	-0-	-50974	-0-	70288	2	400	4	Y	14278	14113	0	46	1	168
03	152086 X	77897	-0-	-74189	-0-	64816	2	79	4	Y	11820	11749	0	49	1	123
04	147180 X	57890	-0-	-89290	-0-	47719	2	352	4	Y	8926	8869	0	33	1	62
05	129921 X	60055	-0-	-69866	-0-	49165	2	223	4	Y	9697	9591	0	7	1	82
06	124440 X	54214	-0-	-70226	-0-	44088	2	27	4	Y	9181	8706	0	397	1	118
07	95666 X	53238	-0-	-42428	-0-	43409	2	2	4	Y	8934	8915	0	3	1	90
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
02	169680 X	101096	-0-	-68584	-0-	87453	2	500	4	Y	11948	11720	0	60	1	140
03	187860 X	93130	-0-	-94730	-0-	81814	2	100	4	Y	10196	10075	0	65	1	105
04	181800 X	69861	-0-	-111939	-0-	60667	2	436	4	Y	7962	7818	0	86	1	55
05	155961 X	64141	-0-	-91820	-0-	55459	2	243	4	Y	7672	7527	0	17	1	64
06	142590 X	59786	-0-	-82804	-0-	51150	2	30	4	Y	7824	7329	0	396	1	99
07	111941 X	58558	-0-	-53383	-0-	50457	2	2	4	Y	7363	7314	0	7	1	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 731H		RRCID ->	291823	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.	12369	-	22452					
02	152236	X	99969	-0-	-52267	-0-	80430 19081	2 9	458	4	Y	17346	17142 132	0 8	60	1	205
03	168547	X	94018	-0-	-74529	-0-	76859 17065	2 9	94	4	Y	15514	15416 76	0 8	66	1	161
04	163110	X	72961	-0-	-90149	-0-	60736 11789	2 9	436	4	Y	10717	10671 98	0 8	35	1	74
05	143220	X	70663	-0-	-72557	-0-	57245 13157	2 9	261	4	Y	11961	11842 85	0 8	7	1	101
06	138600	X	64163	-0-	-74437	-0-	51492 12640	2 9	31	4	Y	11491	10913 45	0 8	486	1	148
07	110670	X	65609	-0-	-45061	-0-	53101 12505	2 9	3	4	Y	11368	11350 48	0 8	3	1	115
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H	RRCID ->	292012	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10026	-	20040				
02	216300	X	176705	-0-	-39595	-0-	154953 21062	2 9	690	4	Y	19147	19152	1			138
03	239475	X	163055	-0-	-76420	-0-	144045 18987	2 9	23	4	Y	17261	17243	1			156
04	231750	X	135281	-0-	-96469	-0-	120059 15178	2 9	44	4	Y	13798	13738	1			216
05	239475	X	38577	-0-	-200898	-0-	34369 4126	2 9	82	4	Y	3751	3810	1			157
06	215040	X	65934	-0-	-149106	-0-	58936 6889	2 9	109	4	Y	6263	6227	1	2	8	191
07	195641	X	86644	-0-	-108997	-0-	78053 8525	2 9	66	4	Y	7750	7725	1			216
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H	RRCID ->	292013	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10350	-	20220				
*12	0		242307	-0-	242307	242307	211921 29981	2 9	405	4	Y	27255	26683	1			572
*01	671745	X	429438	-0-	-242307	-0-	379405 49394	2 9	639	4	Y	44904	45209	1	2	8	265
*02	348656	X	326256	-0-	-22400	-0-	292144 32806	2 9	1306	4	Y	29824	29876	1			213
*03	386012	X	300966	-0-	-85046	-0-	273266 27657	2 9	43	4	Y	25143	25131	1			225
*04	373560	X	248115	-0-	-125445	-0-	227108 20924	2 9	83	4	Y	19022	18952	1			295
*05	386012	X	190732	-0-	-195280	-0-	176045 14345	2 9	342	4	Y	13041	12795	1			541
*06	373560	X	170064	-0-	-203496	-0-	155417 14416	2 9	231	4	Y	13105	13244	1	4	8	398
07	361212	X	167299	-0-	-193913	-0-	153445 13741	2 9	113	4	Y	12492	12542	1			348
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H	RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	10117	PERF.	10459	-	20483				
02	311500	X	295202	-0-	-16298	-0-	264290 29731	2 9	1181	4	Y	27028	27072	1			193
03	344875	X	265636	-0-	-79239	-0-	241058 24540	2 9	38	4	Y	22309	22302	1			200
04	333750	X	218866	-0-	-114884	-0-	199869 18924	2 9	73	4	Y	17204	17137	1			267
05	344875	X	159107	-0-	-185768	-0-	146418 12404	2 9	285	4	Y	11276	11074	1			469
06	333750	X	139732	-0-	-194018	-0-	127426 12114	2 9	192	4	Y	11013	11143	1	4	8	335
07	326833	X	140315	-0-	-186518	-0-	128365 11853	2 9	97	4	Y	10775	10810	1			300

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393			PERF.10620 - 20570				
02		368116 X	359395	-0-	-8721	-0-	343446 14388 9	2	1561	4	Y	13080	13092	1		88	
03		407557 X	392561	-0-	-14996	-0-	379553 12947 9	2	61	4	Y	11770	11761	1		97	
04		394410 X	325256	-0-	-69154	-0-	315785 9354 9	2	117	4	Y	8504	8479	1		122	
05		407557 X	234029	-0-	-173528	-0-	227550 6035 9	2	444	4	Y	5486	5393	1		215	
06		394410 X	197426	-0-	-196984	-0-	191774 5366 9	2	286	4	Y	4878	4949	1	2 8	142	
07		397916 X	212737	-0-	-185179	-0-	207464 5122 9	2	151	4	Y	4656	4671	1		127	
		STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068		COMPL. DATE 10/11/2021				TOTAL DEPTH 10527			PERF.11118 - 22550		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	36019	-0-	36019	36019	125 4894 4	1 4	26245 4755 9	2	Y	4323	4148	1		175	
06		SHUT IN	327582	-0-	327582	363601	838 996 4	1 4	282025 43723 9	2	Y	39748	39765	1	1 8	157	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	363601					Y	NO RPT				157	
		STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 10353			PERF.10330 - 22269		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	31009	-0-	31009	31009	107 4271 4	1 4	22442 4189 9	2	Y	3808	3654	1		154	
06		SHUT IN	299638	-0-	299638	330647	763 907 4	1 4	256927 41041 9	2	Y	37310	37316	1	1 8	147	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	330647					Y	NO RPT				147	
		STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292074		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 10537			PERF.10484 - 22929		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	33851	-0-	33851	33851	113 4502 4	1 4	23985 5251 9	2	Y	4774	4581	1		193	
06		SHUT IN	313936	-0-	313936	347787	755 898 4	1 4	255927 56356 9	2	Y	51233	51223	1	1 8	202	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	347787					Y	NO RPT				202	
		STATE EINHORN UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 10596			PERF.11670 - 22316		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	35778	-0-	35778	35778	119 4689 4	1 4	25095 5875 9	2	Y	5341	5124	1		217	
06		SHUT IN	294685	-0-	294685	330463	694 825 4	1 4	235668 57498 9	2	Y	52271	52280	1	1 8	207	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	330463					Y	NO RPT				207	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	733H	RRCID ->	292225	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	12121	PERF.	12222	- 16916			
02		284670 X	40983	-0-	-243687	-0-	31041	2	194	4	Y	8862	8696	0	60	1	86
							9748	9					76	8			
03		150381 X	40542	-0-	-109839	-0-	30794	2	256	4	Y	8629	8551	0	44	1	72
							9492	9					48	8			
04		145530 X	36115	-0-	-109415	-0-	27515	2	194	4	Y	7642	7560	0	27	1	56
							8406	9					71	8			
05		150381 X	34797	-0-	-115584	-0-	26884	2	66	4	Y	7134	7018	0	26	1	86
							7847	9					60	8			
06		145530 X	30935	-0-	-114595	-0-	24013	2	116	4	Y	6187	6159	0	27	1	55
							6806	9					32	8			
07		45384 X	31805	-0-	-13579	-0-	24565	2	43	4	Y	6543	6501	0	7	1	51
							7197	9					39	8			
TITAN 7 UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292228	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	12139	- 16957			
02		300033 X	33219	-0-	-266814	-0-	25146	2	175	4	Y	7180	7035	0	47	1	69
							7898	9					91	8			
03		189596 X	39913	-0-	-149683	-0-	29631	2	251	4	Y	9119	9016	0	41	1	76
							10031	9					55	8			
04		183480 X	36420	-0-	-147060	-0-	27590	2	236	4	Y	7813	7735	0	26	1	57
							8594	9					71	8			
05		189596 X	34825	-0-	-154771	-0-	26857	2	69	4	Y	7181	7067	0	25	1	87
							7899	9					59	8			
06		183480 X	30141	-0-	-153339	-0-	23470	2	113	4	Y	5962	5940	0	24	1	53
							6558	9					32	8			
07		39928 X	30534	-0-	-9394	-0-	23845	2	43	4	Y	6042	6004	0	6	1	47
							6646	9					38	8			
JAWS STATE UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292273	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10452	- 20189			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	147528	-0-	147528	147528	410	1	122069	2	N	18867	18564	1			303
							4295	4	20754	9							
04		SHUT IN	192198	-0-	192198	339726	878	1	164964	2	N	23422	23488	1			237
							592	4	25764	9							
05		SHUT IN	158287	-0-	158287	498013	606	1	137368	2	N	18337	18103	1			471
							142	4	20171	9							
06		SHUT IN	130947	-0-	130947	628960	496	1	115385	2	N	13480	13689	1	6	8	256
							238	4	14828	9							
07		SHUT IN	124758	-0-	124758	753718	392	1	110308	2	N	12627	12507	1	26	8	350
							168	4	13890	9							
JAWS STATE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	292274	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10367	- 19351			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	124435	-0-	124435	124435	341	1	101638	2	N	17254	16977	1			277
							3477	4	18979	9							
04		SHUT IN	159782	-0-	159782	284217	725	1	136289	2	N	20254	20326	1			205
							489	4	22279	9							
05		SHUT IN	133504	-0-	133504	417721	506	1	114819	2	N	16419	16202	1			422
							118	4	18061	9							
06		SHUT IN	119119	-0-	119119	536840	449	1	104422	2	N	12756	12930	1	6	8	242
							216	4	14032	9							
07		SHUT IN	116368	-0-	116368	653208	370	1	103864	2	N	10887	10805	1	22	8	302
							158	4	11976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208					
02		0	233104	-0-	233104	1121614	208471	2	798	4	N	21668	21704	1	386
						23835	9								
03	1330399	X	208785	-0-	-1121614	-0-	186880	2	232	4	N	19703	19607	1	37 8 445
							21673	9							
04	354480	X	175654	-0-	-178826	-0-	157423	2	334	4	N	16270	16340	1	47 8 328
							17897	9							
05	366296	X	164461	-0-	-201835	-0-	147584	2	190	4	N	15170	14856	1	642
							16687	9							
06	354480	X	138693	-0-	-215787	-0-	124675	2	454	4	N	12331	12740	1	1 8 232
							13564	9							
07	366296	X	125418	-0-	-240878	-0-	113243	2	53	4	N	11020	10781	1	28 8 443
							12122	9							
		STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350			
02		0	56641	-0-	56641	521790	166	1	43888	2	Y	11205	11069	0	120 1 128
							261	4	12326	9					
03	575855	X	54065	-0-	-521790	-0-	150	1	42793	2	Y	9722	9607	0	129 1 114
							428	4	10694	9					
04	161910	X	51397	-0-	-110513	-0-	115	1	42504	2	Y	7903	7837	0	101 1 79
							85	4	8693	9					
05	167307	X	50083	-0-	-117224	-0-	153	1	41021	2	Y	7966	7868	0	65 1 112
							146	4	8763	9					
06	161910	X	48638	-0-	-113272	-0-	137	1	39256	2	Y	8237	8205	0	47 1 96
							184	4	9061	9			1	8	
07	167307	X	35982	-0-	-131325	-0-	164	1	28856	2	Y	6281	6317	0	42 1 18
							53	4	6909	9					
		STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592			
02		0	65645	-0-	65645	631582	202	1	52937	2	Y	11124	10942	0	160 1 127
							270	4	12236	9					
03	696680	X	65098	-0-	-631582	-0-	185	1	52831	2	Y	10607	10434	0	176 1 124
							414	4	11668	9					
04	187890	X	62911	-0-	-124979	-0-	140	1	51917	2	Y	9789	9679	0	136 1 98
							86	4	10768	9					
05	194153	X	60974	-0-	-133179	-0-	186	1	50092	2	Y	9590	9466	0	87 1 135
							147	4	10549	9					
06	187890	X	56290	-0-	-131600	-0-	161	1	46057	2	Y	8975	8943	0	61 1 105
							199	4	9873	9			1	8	
07	194153	X	46763	-0-	-147390	-0-	220	1	38461	2	Y	7288	7318	0	54 1 21
							65	4	8017	9					
		STATE TROOPER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289			
02		0	95334	-0-	95334	629508	334	1	86398	2	Y	7492	7249	0	242 1 84
							361	4	8241	9					
03	729511	X	100003	-0-	-629508	-0-	320	1	90620	2	Y	7709	7426	0	279 1 88
							583	4	8480	9					
04	121380	X	86634	-0-	-34746	-0-	215	1	78911	2	Y	6733	6563	0	192 1 66
							102	4	7406	9					
05	125426	X	69991	-0-	-55435	-0-	238	1	63348	2	Y	5679	5564	0	102 1 79
							158	4	6247	9					
06	121380	X	68707	-0-	-52673	-0-	222	1	62470	2	Y	5269	5209	0	77 1 61
							219	4	5796	9			1	8	
07	125426	X	64971	-0-	-60455	-0-	346	1	59464	2	Y	4621	4614	0	55 1 13
							78	4	5083	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	89636	-0-	89636	89636	71374	2	Y	14546	14244	1	302
						16001	9					
06	SHUT IN	137827	-0-	137827	227463	113340	2	Y	19912	20030	1	177
						21903	9				7 8	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	227463			Y	NO RPT			177

STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 03/28/2022		TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	85320	-0-	85320	85320	65180	2	Y	16425	16082	1	343
						18068	9					
06	SHUT IN	143184	-0-	143184	228504	114051	2	Y	24131	24249	1	216
						26544	9				9 8	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	228504			Y	NO RPT			216

STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10458 PERF. N/A				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	90350	-0-	90350	90350	68584	2	Y	18919	18524	1	395
						20811	9					
06	SHUT IN	156913	-0-	156913	247263	121661	2	Y	30886	30994	1	276
						33975	9				11 8	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	247263			Y	NO RPT			276

STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	99124	-0-	99124	99124	84992	2	Y	11686	11444	1	242
						12855	9					
06	SHUT IN	168460	-0-	168460	267584	145535	2	Y	18950	19016	1	169
						20845	9				7 8	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	267584			Y	NO RPT			169

POLARIS 7		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH 12359 PERF. 12650 - 17193				
02	0	44901	-0-	44901	424094	31850	2	Y	11758	11711	0	61
						12934	9			61	8	
03	469595 X	45501	-0-	-424094	-0-	32697	2	Y	11558	11494	0	70
						12714	9			16	8	
04	40899 X	40899	-0-	-0-	-0-	30190	2	Y	9725	9540	0	156
						10698	9			75	8	
05	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-	30737	2	Y	10017	9891	0	149
						11019	9			56	8	
06	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	28663	2	Y	8906	8881	0	108
						9797	9			35	8	
07	38564 X	36603	-0-	-1961	-0-	27331	2	Y	8394	8338	0	129
						9233	9			27	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
				WELL #:	732H	RRCID ->	292659	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.	12750 - 17393		
02	0	34736	-0-	34736	343838	25267 9367	2	102	4	Y	8515	8487 39	0	23	1	44
03	376987 X	33149	-0-	-343838	-0-	23954 9120	2	75	4	Y	8291	8251 10	0	24	1	50
04	38640 X	27421	-0-	-11219	-0-	20110 7303	2	8	4	Y	6639	6527 41	0	14	1	107
05	39928 X	28999	-0-	-10929	-0-	21450 7491	2	58	4	Y	6810	6713 52	0	51	1	101
06	38640 X	29573	-0-	-9067	-0-	21601 7962	2	10	4	Y	7238	7207 24	0	20	1	88
07	39928 X	29391	-0-	-10537	-0-	21488 7863	2	40	4	Y	7148	7102 18	0	6	1	110
MCGREGOR C UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292701	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	12364 - 22296		
02	0	48880	-0-	48880	77856	32613 15509	2	758	4	Y	14099	13753 267	0	135	1	136
03	0	29853	-0-	29853	107709	19706 9946	2	201	4	Y	9042	8975	0	88	1	115
04	0 W	34847	-0-	34847	142556	21800 12841	2	206	4	Y	11674	11584	0	75	1	130
05	0 W	24510	-0-	24510	167066	23535 109	2	866	4	Y	99	100	1			129
06	0 W	31043	-0-	31043	198109	20729 10091	2	223	4	Y	9174	8903 186	0	36	1	178
07	0 W	27852	-0-	27852	225961	18339 9361	2	152	4	Y	8510	8506	0	21	1	161
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	751H	RRCID ->	292847	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11150 - 20308		
*01	0	38743	-0-	38743	38743	36146 2522	2	75	4	Y	2293	2067 6	0	180	1	40
*02	0	318486	-0-	318486	357229	295827 22264	2	395	4	Y	20240	18792 128	0	1297	1	63
*03	0	336653	-0-	336653	693882	313452 22202	2	999	4	Y	20184	19199 39	0	923	1	86
*04	997356 X	303474	-0-	-693882	-0-	412 628	1	287558	2	Y	13524	12704 14876	0	642	1	69
*05	470921 X	320789	-0-	-150132	-0-	446 349	1	305708	2	Y	12987	12502 195	0	467	1	87
*06	455730 X	266487	-0-	-189243	-0-	443 997	1	254461	2	Y	9624	9618 10586	0	18	8	75
07	470921 X	238191	-0-	-232730	-0-	204 205	1	227263	2	Y	9563	9307 130	0	132	1	69
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	292848	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11200 - 20344		
*01	0	19120	-0-	19120	19120	17526 1496	2	98	4	Y	1360	1267 4	0	64	1	25
*02	0	297172	-0-	297172	316292	275398 21504	2	270	4	Y	19549	18599 122	0	790	1	63
*03	0	365091	-0-	365091	681383	338333 23728	2	3030	4	Y	21571	20177 43	0	1324	1	90
*04	1039404 X	358021	-0-	-681383	-0-	810 1235	1	335641	2	Y	18486	17231 20335	0	1013	1	93
*05	427397 X	280308	-0-	-147089	-0-	389 305	1	266518	2	Y	11905	11368 13096	0	551	1	79
*06	413610 X	233887	-0-	-179723	-0-	389 874	1	223037	2	Y	8715	8710 9587	0	16	8	68
07	427397 X	209100	-0-	-218297	-0-	182 183	1	202324	2	Y	5828	5580 116	0	159	1	41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11150	-	20381	
*01	0	19776	-0-	19776	19776	18993 2 694 9	89 4	4	Y	631	547 0 6 8	69 1	11	
*02	0	251371	-0-	251371	271147	235997 2 15253 9	121 4	4	Y	13866	13099 0 119 8	615 1	44	
*03	0	292373	-0-	292373	563520	276276 2 15188 9	909 4	4	Y	13807	13006 0 36 8	751 1	58	
*04	858757 X	295237	-0-	-563520	-0-	456 1 694 4	280867 2 13220 9	2	Y	12018	11225 0 203 8	587 1	61	
*05	349494 X	345518	-0-	-3976	-0-	485 1 380 4	332000 2 12653 9	2	Y	11503	11012 0	475 1	77	
*06	338220 X	292038	-0-	-46182	-0-	491 1 1105 4	281644 2 8798 9	2	Y	7998	7993 0	19 8	63	
07	349494 X	262658	-0-	-86836	-0-	229 1 230 4	254572 2 7627 9	2	Y	6934	6657 0 152 8	138 1	50	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
*01	0	12139	-0-	12139	12139	11265 2 870 9	4 4	4	Y	791	706 0 5 8	66 1	14	
*02	0	247605	-0-	247605	259744	231733 2 15502 9	370 4	4	Y	14093	12700 0 161 8	1203 1	43	
*03	0	382112	-0-	382112	641856	356870 2 21919 9	3323 4	4	Y	19926	17784 0 56 8	2050 1	79	
*04	984147 X	342291	-0-	-641856	-0-	788 1 1200 4	325391 2 14912 9	2	Y	13556	11850 0 264 8	1457 1	64	
*05	306809 X	306809	-0-	-0-	-0-	427 1 335 4	292661 2 13386 9	2	Y	12169	11256 0	898 1	79	
*06	270560 X	270560	-0-	-0-	-0-	451 1 1014 4	258641 2 10454 9	2	Y	9504	9490 0	19 8	74	
*07	246107 X	246107	-0-	-0-	-0-	213 1 213 4	236349 2 9332 9	2	Y	8484	8073 0 150 8	275 1	60	
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	705HR	RRCID ->	292865	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318	41 1 213 4	113241 2 50823 9	2	Y	46203	45944 0 6 8	122 1	131	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164318				Y	NO RPT			131	
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	714H	RRCID ->	292866	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245	33 1 280 4	92974 2 41958 9	2	Y	38144	37931 0 5 8	100 1	108	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	135245				Y	NO RPT			108	
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	715H	RRCID ->	292867	COMPL. DATE	04/05/2022	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582	39 1 87 4	108189 2 49267 9	2	Y	44788	44515 0 6 8	141 1	126	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	157582				Y	NO RPT			126	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 12191 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508	37 1 102887 2	Y	41890	41648 0 118 1	118
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	149508	505 4 46079 9	Y	NO RPT	6 8	118
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 12196 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	144804	-0-	144804	144804	40 1 110176 2	Y	31384	31174 0 117 1	89
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	144804	66 4 34522 9	Y	NO RPT	4 8	89
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6H		RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11867			- 16646				
*11	0	78216	-0-	78216	78216	55250 2 22801 9	165 4	Y	20728	20438 0 20 8	160 1			110
*12	0	108758	-0-	108758	186974	78034 2 30710 9	14 4	Y	27918	27708 0 77 8	141 1			102
*01	0	73943	-0-	73943	260917	52483 2 21320 9	140 4	Y	19382	19077 0 239 8	73 1			95
*02	0	52010	-0-	52010	312927	37116 2 14606 9	288 4	Y	13278	13068 0 106 8	70 1			129
*03	0	54924	-0-	54924	367851	38885 2 15676 9	363 4	Y	14251	14150 0 61 8	49 1			120
*04	0	43477	-0-	43477	411328	31074 2 12180 9	223 4	Y	11073	10985 0 101 8	26 1			81
*05	452004 X	40676	-0-	-411328	-0-	29802 2 10801 9	73 4	Y	9819	9671 0 77 8	33 1			119
*06	33510 X	33438	-0-	-72	-0-	23981 2 9313 9	144 4	Y	8466	8440 0 38 8	32 1			75
*07	36520 X	36520	-0-	-0-	-0-	26634 2 9835 9	51 4	Y	8941	8895 0 43 8	9 1			69

LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967	COMPL. DATE 04/16/2022	TOTAL DEPTH 11642	PERF.11756			- 21680				
04	0	116545	-0-	116545	116545	92393 2 23326 9	826 4	Y	21205	20772 1	213 8			220
05	0	116617	-0-	116617	233162	92790 2 23429 9	398 4	Y	21299	21316 1	19 8			184
*06	319836 X	86674	-0-	-233162	-0-	68714 2 17085 9	875 4	Y	15532	15528 1	84 8			104
07	149761 X	70367	-0-	-79394	-0-	56942 2 13083 9	342 4	Y	11894	11830 1	64 8			104

LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11746			- 21865				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	197640 X	NO RPT	-0-	-197640	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	204228 X	NO RPT	-0-	-204228	-0-			Y	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12100			- 22278				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	197640 X	NO RPT	-0-	-197640	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	204228 X	NO RPT	-0-	-204228	-0-			Y	NO RPT					-0-

CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049	COMPL. DATE 04/13/2022	TOTAL DEPTH 11804	PERF. N/A							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	157335	-0-	157335	157335	39 1 51 4	108307 2 48938 9	N	44489	44236 0 6 8	121 1			126
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	157335			N	NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 12013		PERF.12070		- 22375			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0	174963	-0-	174963	174963	149124	2	1243	4	Y	22360	21752	1	379 8	229
						24596	9								
05	0	228166	-0-	228166	403129	196557	2	855	4	Y	27958	27902	1	45 8	240
						30754	9								
*06	581274 X	178145	-0-	-403129	-0-	154956	2	973	4	Y	20196	20015	1	288 8	133
						22216	9								
07	235197 X	160341	-0-	-74856	-0-	140931	2	755	4	Y	16959	16768	1	177 8	147
						18655	9								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11803		PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	169145	-0-	169145	169145	42	1	116686	2	N	47411	47095	0	175 1	134
						265	4	52152	9			7	8		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	169145					N	NO RPT			134	
FED OPERATING LLC		264211		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174		PERF.10380					
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H													
02	36038 X	36038	-0-	-0-	-0-	33692	3	2346	9	N	2133	2052	1	6109	
03	28954 X	23880	-0-	-5074	-0-	22065	3	1815	9	N	1650	1571	1	6188	
04	28020 X	19613	-0-	-8407	-0-	17966	3	1647	9	N	1497	1730	1	5955	
05	28954 X	24562	-0-	-4392	-0-	22641	3	1921	9	N	1746	1945	1	5756	
06	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1	7119	
07	28954 X	15636	-0-	-13318	-0-	13988	3	1648	9	N	1498	1098	1	7519	
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10557		PERF.10750					
WHITLEY 34-231		WELL #: 1H													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400	
BLACK STONE 34-216		WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10995					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11121					
02	8148 X	7203	-0-	-945	-0-	105	1	6459	2	N	581	556	1	371	
						639	9								
03	9021 X	8304	-0-	-717	-0-	131	1	7720	2	N	412	373	1	410	
						453	9								
04	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	150	1	8013	2	N	497	547	1	360	
						547	9								
05	8556 X	8412	-0-	-144	-0-	155	1	7737	2	N	473	337	1	496	
						520	9								
06	8280 X	6399	-0-	-1881	-0-	75	1	6175	2	N	135	182	1	449	
						149	9								
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			449	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412											
MONROE 34-215 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4284 X	2918	-0-	-1366	-0-	2371	2	547	9	N	497	553	1	197
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1	222
04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3807	2	420	9	N	382	357	1	247
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4158	2	903	9	N	821	543	1	525
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	3926	2	400	4	N	1229	1462	1	292
							1352	9							
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			292

BLACK STONE 34-216		WELL #:		1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11008	- 14808			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONROE 34-205 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10815	- 15168			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
03		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1	250
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1740	2	167	9	N	152	166	1	236
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1456	2	150	9	N	136			372
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77	182	1	267
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			267

WHITLEY 34-231		WELL #:		2H	RRCID ->	288181	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10731	- 14798			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONROE 34-232		WELL #:		3HS	RRCID ->	288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10947	- 14656			
02		9660 X	6285	-0-	-3375	-0-	84	1	5407	2	N	722	943	1	117
							794	9							
03		10261 X	8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1	267
							861	9							
04		9630 X	9346	-0-	-284	-0-	150	1	8226	2	N	882	865	1	284
							970	9							
05		9734 X	9283	-0-	-451	-0-	155	1	8200	2	N	844	846	1	282
							928	9							
06		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	140	1	8511	2	N	867	979	1	170
							954	9							
07		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11074	-	15195			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
02		11508 X	10507	-0-	-1001	-0-	280	1	9000	2	N	1115	1088	1	385
							1227	9							
03		12431 X	10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1	296
							1122	9							
04		11310 X	7317	-0-	-3993	-0-	200	1	6317	2	N	727	928	1	95
							800	9							
05		11687 X	8714	-0-	-2973	-0-	205	1	7563	2	N	860	727	1	228
							946	9							
06		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	295	1	10110	2	N	1176	1256	1	148
							1294	9							
07		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT			148

BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	10664	PERF.11074	-	14985			
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3287	2	N	829	741	1	415
							912	9							
03		4650 X	4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1	435
							630	9							
04		4500 X	4322	-0-	-178	-0-	150	1	3492	2	N	618	707	1	346
							680	9							
05		4805 X	4341	-0-	-464	-0-	155	1	3530	2	N	596	516	1	426
							656	9							
06		4650 X	3810	-0-	-840	-0-	138	1	3109	2	N	512	553	1	385
							563	9							
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			385

MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10539	PERF.10976	-	14895			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STICKLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11156	-	20919			
02		61077 X	61077	-0-	-0-	-0-	143	1	55544	2	Y	4900	4923	1	168
							5390	9							
03		71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	164	1	65241	2	Y	5498	5537	1	129
							6048	9							
04		65225 X	65225	-0-	-0-	-0-	160	1	59271	2	Y	5267	5235	1	161
							5794	9							
05		66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	170	1	60160	2	Y	5253	5248	1	166
							5778	9							
06		62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	163	1	57128	2	Y	4827	4825	1	168
							5310	9							
07		64511 X	NO RPT	-0-	-64511	-0-					Y	NO RPT			168

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. DEVILS CASTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263	-		20693							
02		71400 X	63205	-0-	-8195	-0-	263 4527	1 9	58415	2	Y	4115	4130	1		142	
03		79050 X	71396	-0-	-7654	-0-	301 4984	1 9	66111	2	Y	4531	4568	1		105	
04		76500 X	65099	-0-	-11401	-0-	290 4728	1 9	60081	2	Y	4298	4257	1		146	
05		78430 X	65648	-0-	-12782	-0-	295 4756	1 9	60597	2	Y	4324	4332	1		138	
06		73260 X	63011	-0-	-10249	-0-	287 4534	1 9	58190	2	Y	4122	4121	1		139	
07		71393 X	NO RPT	-0-	-71393	-0-					Y	NO RPT				139	
		APRES VOUS		WELL #: 1H		RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	-		20418					
02		32368 X	24498	-0-	-7870	-0-	99 2	1 4	21467 2930	2 9	Y	2664	2791	1		-0-	
03		34875 X	33297	-0-	-1578	-0-	120 3991	1 9	29186	2	Y	3628	3549	1		79	
04		32970 X	31240	-0-	-1730	-0-	127 3599	1 9	27514	2	Y	3272	3255	1		96	
05		33759 X	31088	-0-	-2671	-0-	128 3510	1 9	27450	2	Y	3191	3183	1		104	
06		32220 X	29833	-0-	-2387	-0-	132 3243	1 9	26458	2	Y	2948	2948	1		104	
07		33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT				104	
		HORNSILVER		WELL #: 1H		RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	-		20795					
02		46844 X	39082	-0-	-7762	-0-	156 35	1 4	35917 2974	2 9	Y	2704	2707	1		101	
03		50065 X	44560	-0-	-5505	-0-	190 3183	1 9	41187	2	Y	2894	2931	1		64	
04		46680 X	41448	-0-	-5232	-0-	173 3186	1 9	38089	2	Y	2896	2864	1		96	
05		48236 X	39123	-0-	-9113	-0-	171 2836	1 9	36116	2	Y	2578	2555	1		119	
06		43710 X	39685	-0-	-4025	-0-	168 2963	1 9	36554	2	Y	2694	2721	1		92	
07		44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					Y	NO RPT				92	
		INTUITION		WELL #: 1H		RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	-		20795					
02		43064 X	38490	-0-	-4574	-0-	165 11	1 4	34407 3907	2 9	Y	3552	3572	1		116	
03		47678 X	43564	-0-	-4114	-0-	194 207	1 4	39029 4134	2 9	Y	3758	3793	1		81	
04		45150 X	41147	-0-	-4003	-0-	180 3776	1 9	37191	2	Y	3433	3413	1		101	
05		44981 X	41241	-0-	-3740	-0-	186 3805	1 9	37250	2	Y	3459	3446	1		114	
06		43440 X	38061	-0-	-5379	-0-	181 3370	1 9	34510	2	Y	3064	3075	1		103	
07		43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					Y	NO RPT				103	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		35449 X	35449	-0-	-0-	-0-	139 1	32561 2	Y	2499	2513 1		83
							2749 9						
03		38254 X	36103	-0-	-2151	-0-	137 1	33083 2	Y	2614	2635 1		62
							8 4	2875 9					
04		37020 X	36215	-0-	-805	-0-	140 1	33142 2	Y	2662	2648 1		76
							5 4	2928 9					
05		38254 X	34766	-0-	-3488	-0-	137 1	31871 2	Y	2506	2496 1		86
							1 4	2757 9					
06		37020 X	35932	-0-	-1088	-0-	143 1	32994 2	Y	2467	2471 1		82
							81 4	2714 9					
07		38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-			Y	NO RPT			82

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654	
02		19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	104 1	17299 2	Y	1667	1678 1		54
							6 4	1834 9					
03		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	117 1	18865 2	Y	1867	1880 1		41
							114 4	2054 9					
04		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	108 1	17791 2	Y	1717	1701 1		57
							1889 9						
05		21297 X	20116	-0-	-1181	-0-	112 1	18097 2	Y	1734	1733 1		58
							1907 9						
06		20610 X	17444	-0-	-3166	-0-	102 1	15549 2	Y	1630	1628 1		60
							1793 9						
07		21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-			Y	NO RPT			60

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487	- 20809	
02		42224 X	38880	-0-	-3344	-0-	141 1	35321 2	Y	3107	3124 1		98
							3418 9						
03		48670 X	43489	-0-	-5181	-0-	169 1	39591 2	Y	3383	3401 1		80
							8 4	3721 9					
04		47100 X	41889	-0-	-5211	-0-	158 1	38071 2	Y	3323	3306 1		97
							5 4	3655 9					
05		48670 X	40214	-0-	-8456	-0-	159 1	36700 2	Y	3041	3039 1		99
							10 4	3345 9					
06		43410 X	35227	-0-	-8183	-0-	126 1	31977 2	Y	2714	2702 1		111
							139 4	2985 9					
07		43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-			Y	NO RPT			111

PRIMA		WELL #:		1H	RRCID ->	289434	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10776	PERF.11290	- 20615	
02		36848 X	33291	-0-	-3557	-0-	151 1	30446 2	Y	2406	2420 1		77
							47 4	2647 9					
03		39742 X	31830	-0-	-7912	-0-	148 1	28738 2	Y	2632	2646 1		63
							49 4	2895 9					
04		37980 X	34579	-0-	-3401	-0-	161 1	31479 2	Y	2672	2659 1		76
							2939 9						
05		38812 X	35217	-0-	-3595	-0-	168 1	32121 2	Y	2662	2651 1		87
							2928 9						
06		37560 X	33339	-0-	-4221	-0-	167 1	30411 2	Y	2510	2511 1		86
							2761 9						
07		36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-			Y	NO RPT			86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		30060 X	30060	-0-	-0-	414 1	28270 2	N	1051	1035 1	297
						220 4	1156 9				
03		32023 X	29943	-0-	-2080	343 1	28719 2	N	748	801 1	244
						58 4	823 9				
04		30990 X	23566	-0-	-7424	293 1	22295 2	N	729	577 1	396
						176 4	802 9				
05		32023 X	27676	-0-	-4347	310 1	26084 2	N	1112	1245 1	263
						59 4	1223 9				
06		30990 X	24875	-0-	-6115	290 1	23681 2	N	808	962 1	109
						15 4	889 9				
07		32023 X	NO RPT	-0-	-32023			N	NO RPT		109

BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400		
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591		
02		12600 X	11523	-0-	-1077	324 1	9794 2	Y	1206	1224 1	104
						78 4	1327 9				
03		13950 X	12864	-0-	-1086	318 1	11145 2	Y	1250	1232 1	122
						26 4	1375 9				
04		13500 X	12339	-0-	-1161	300 1	10537 2	Y	1262	1196 1	188
						114 4	1388 9				
05		13826 X	12786	-0-	-1040	310 1	11055 2	Y	1270	1354 1	104
						24 4	1397 9				
06		12660 X	11903	-0-	-757	298 1	10216 2	Y	1257	1242 1	119
						6 4	1383 9				
07		12865 X	NO RPT	-0-	-12865			Y	NO RPT		119

BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10865	- 20565		
02		26488 X	23560	-0-	-2928	387 1	20985 2	Y	1843	1894 1	100
						161 4	2027 9				
03		29326 X	25248	-0-	-4078	332 1	22799 2	Y	1875	1869 1	106
						54 4	2063 9				
04		27900 X	26049	-0-	-1851	299 1	23322 2	Y	1968	1947 1	127
						263 4	2165 9				
05		26935 X	26935	-0-	-0-	310 1	24513 2	Y	1867	1873 1	121
						58 4	2054 9				
06		25950 X	9043	-0-	-16907	108 1	8361 2	Y	508	615 1	14
						15 4	559 9				
07		26908 X	NO RPT	-0-	-26908			Y	NO RPT		14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10498	- 20237					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		37520 X	20075	-0-	-17445	-0-	363 1 141 4	18056 3 1515 9	Y	1377	1399	0		74
03		41540 X	23265	-0-	-18275	-0-	334 1 53 4	21301 3 1577 9	Y	1434	1448	0		60
04		40200 X	22114	-0-	-18086	-0-	297 1 239 4	20421 3 1157 9	Y	1052	1059	0		53
05		41540 X	22286	-0-	-19254	-0-	309 1 49 4	20862 2 1066 9	Y	969	980	1		42
06		40200 X	17271	-0-	-22929	-0-	298 1 12 4	15765 2 1196 9	Y	1087	1071	1		58
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				58

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9248	- 15819					
02		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9061			Y	NO RPT				-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID -> 292502	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 9940	PERF.10548	- 19921					
02		0 W	8251	-0-	8251	464663	301 1 38 4	4688 3 3224 9	Y	2931	3084	0		46
03		0 W	18705	-0-	18705	483368	325 1 36 4	12963 3 5381 9	Y	4892	4801	0		137
04		0 W	17051	-0-	17051	500419	300 1 133 4	11566 3 5052 9	Y	4593	4643	0		87
05		0 W	-0-	-0-	-0-	500419			Y	-0-				87
*06		500419 X	-0-	-0-	-500419	-0-			Y	-0-				87
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				87

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		2H	RRCID -> 292519	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10513	- 19993					
02		0 W	8240	-0-	8240	521464	295 1 31 4	3766 3 4148 9	Y	3771	3868	0		82
03		0 W	8732	-0-	8732	530196	313 1 9 4	4100 3 4310 9	Y	3918	3944	0		56
04		0 W	8502	-0-	8502	538698	300 1 45 4	3949 3 4208 9	Y	3825	3792	0		89
05		0 W	8889	-0-	8889	547587	309 1 9 4	4117 2 4454 9	Y	4049	4034	1		104
06		0 W	8556	-0-	8556	556143	299 1 2 4	3870 2 4385 9	Y	3986	4016	1		74
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	556143			Y	NO RPT				74

FAYE-FAYE WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 292520	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10550	- 20058					
*02		20076 X	11725	-0-	-8351	-0-	327 1 75 4	9824 2 1499 9	Y	1363	1401	1		50
*03		22227 X	11917	-0-	-10310	-0-	321 1 25 4	9857 2 1714 9	Y	1558	1569	1		39
*04		21510 X	13243	-0-	-8267	-0-	300 1 160 4	11113 2 1670 9	Y	1518	1503	1		54
*05		22227 X	11369	-0-	-10858	-0-	309 1 24 4	9490 2 1546 9	Y	1405	1416	1		43
*06		21510 X	11342	-0-	-10168	-0-	297 1 7 4	9598 2 1440 9	Y	1309	1312	1		40
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.L//		344412														
BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0	W	9582	-0-	9582	752938			306	1	5668	2	Y	3238	3356	1	99
										46	4	3562	9					
03		0	W	9570	-0-	9570	762508			299	1	5431	2	Y	3478	3476	1	101
										14	4	3826	9					
04		0	W	10699	-0-	10699	773207			259	1	6452	2	Y	3548	3566	1	83
										85	4	3903	9					
05		0	W	15002	-0-	15002	788209			307	1	10253	2	Y	4016	3998	1	101
										24	4	4418	9					
06		0	W	14103	-0-	14103	802312			299	1	9879	2	Y	3563	3578	1	86
										6	4	3919	9					
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	802312							Y	NO RPT			86

SEALY RANCH		WELL #:		8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11329	- 20975					
*08		0	W	47654	-0-	47654	288836			83	1	34286	2	Y	11540	11525	1	228
										591	4	12694	9					
*09		0	W	60567	-0-	60567	349403			59	1	45010	2	Y	13350	13391	1	187
										813	4	14685	9					
*10		0	W	56263	-0-	56263	405666			3	1	41650	2	Y	11530	11468	1	249
										1927	4	12683	9					
*11		0	W	31451	-0-	31451	437117			17	1	23570	2	Y	6865	6597	1	517
										312	4	7552	9					
12		0	W	51147	-0-	51147	488264			12	1	39578	2	Y	9997	10312	1	202
										560	4	10997	9					
01		0	W	45763	-0-	45763	534027			38	1	36229	2	Y	8508	8579	1	131
										137	4	9359	9					
02		0	W	37969	-0-	37969	571996			19	1	30056	2	Y	7135	7069	1	197
										45	4	7849	9					
03		0	W	44838	-0-	44838	616834			320	1	35730	2	Y	7402	7468	1	131
										646	4	8142	9					
04		0	W	42523	-0-	42523	659357			3	1	34933	2	Y	6571	6507	1	195
										359	4	7228	9					
05		0	W	41666	-0-	41666	701023			6	1	34724	2	Y	6191	6267	1	119
										126	4	6810	9					
06		0	W	35329	-0-	35329	736352			19	1	29456	2	Y	5244	5250	1	113
										86	4	5768	9					
*07		777621	X	41269	-0-	-736352	-0-			34891	2	198	4	Y	5618	5626	1	105
										6180	9							

SEALY RANCH		WELL #:		8803H	RRCID ->	292588	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11337	- 20687					
*09		0	W	61395	-0-	61395	371249			63	1	45881	2	Y	13304	13323	1	193
										817	4	14634	9					
10		0	W	57598	-0-	57598	428847			3	1	42822	2	Y	11627	11576	1	244
										1983	4	12790	9					
11		0	W	31702	-0-	31702	460549			17	1	23501	2	Y	7079	6891	1	432
										397	4	7787	9					
*12		0	W	52287	-0-	52287	512836			13	1	40738	2	Y	9925	10157	1	200
										618	4	10918	9					
01		0	W	45868	-0-	45868	558704			38	1	36380	2	Y	8466	8537	1	129
										137	4	9313	9					
02		0	W	38551	-0-	38551	597255			20	1	30528	2	Y	7234	7183	1	180
										46	4	7957	9					
03		0	W	44719	-0-	44719	641974			319	1	35595	2	Y	7418	7469	1	129
										645	4	8160	9					
04		0	W	42901	-0-	42901	684875			3	1	35173	2	Y	6693	6626	1	196
										363	4	7362	9					
05		0	W	41680	-0-	41680	726555			6	1	34564	2	Y	6351	6424	1	123
										124	4	6986	9					
06		0	W	34172	-0-	34172	760727			18	1	28023	2	Y	5500	5508	1	115
										81	4	6050	9					
*07		799535	X	38808	-0-	-760727	-0-			32255	2	183	4	Y	5791	5798	1	108
										6370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	5045	-0-	5045	1311150	3 1	142 4	3735 2	Y	1059	1127 1		19
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1311150			1165 9	Y	-0-			19
02	0 W	409	-0-	409	1311559	231 2		178 9	Y	162	150 1		31
*03	0 W	6361	-0-	6361	1317920	36 1		3942 2	Y	2093	2062 1		62
						81 4		2302 9					
*04	0 W	10843	-0-	10843	1328763	1 1		7757 2	Y	2728	2723 1		67
						84 4		3001 9					
05	0 W	11030	-0-	11030	1339793	1 1		8388 2	Y	2376	2400 1		43
						27 4		2614 9					
06	0 W	10463	-0-	10463	1350256	5 1		8062 2	Y	2158	2151 1		50
						22 4		2374 9					
*07	1361804 X	11548	-0-	-1350256	-0-	8797 2		50 4	Y	2455	2451 1		54
						2701 9							

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

*08	0 W	22050	-0-	22050	1586839	183 1		16038 2	Y	5052	5059 1		183
						272 4		5557 9					
*09	0 W	22868	-0-	22868	1609707	175 1		17434 2	Y	4499	4500 1		182
						310 4		4949 9					
*10	0 W	23703	-0-	23703	1633410	155 1		17720 2	Y	4544	4509 1		217
						830 4		4998 9					
*11	0 W	22036	-0-	22036	1655446	170 1		16698 2	Y	4496	4429 1		284
						222 4		4946 9					
*12	0 W	22683	-0-	22683	1678129	158 1		17244 2	Y	4562	4626 1		220
						263 4		5018 9					
*01	0 W	27680	-0-	27680	1705809	174 1		21876 2	Y	5044	5069 1		195
						82 4		5548 9					
*02	0 W	23190	-0-	23190	1728999	151 1		18258 2	Y	4321	4293 1		223
						28 4		4753 9					
*03	0 W	26641	-0-	26641	1755640	342 1		21027 2	Y	4453	4480 1		196
						374 4		4898 9					
*04	0 W	24934	-0-	24934	1780574	148 1		20095 2	Y	4076	4142 1		130
						207 4		4484 9					
05	0 W	26682	-0-	26682	1807256	156 1		21694 2	Y	4322	4368 1		84
						78 4		4754 9					
06	0 W	22921	-0-	22921	1830177	156 1		18297 2	Y	4015	4021 1		78
						51 4		4417 9					
*07	1856381 X	26204	-0-	-1830177	-0-	155 1		21219 2	Y	4282	4277 1		83
						120 4		4710 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	15910	-0-	15910	1541002	166	1	10635	2	Y	4453	4459	1			523
						211	4	4898	9							
*09	0 W	17567	-0-	17567	1558569	166	1	11972	2	Y	4739	4737	1			525
						216	4	5213	9							
*10	0 W	18432	-0-	18432	1577001	156	1	12358	2	Y	4753	4717	1			561
						690	4	5228	9							
11	0 W	18834	-0-	18834	1595835	165	1	13514	2	Y	4512	4435	1			638
						192	4	4963	9							
*12	0 W	20334	-0-	20334	1616169	160	1	14777	2	Y	4698	4783	1			553
						229	4	5168	9							
*01	0 W	16825	-0-	16825	1632994	164	1	12093	2	Y	4121	4163	1			511
						35	4	4533	9							
*02	0 W	13955	-0-	13955	1646949	145	1	9475	2	Y	3832	3808	1			535
						120	4	4215	9							
*03	0 W	16972	-0-	16972	1663921	246	1	10714	2	Y	4002	4007	1			530
						1610	4	4402	9							
*04	0 W	15413	-0-	15413	1679334	150	1	11191	2	Y	3595	4005	1			120
						117	4	3955	9							
*05	0 W	29995	-0-	29995	1709329	157	1	22323	2	Y	4999	5028	1			91
						2016	4	5499	9							
06	0 W	24630	-0-	24630	1733959	153	1	19624	2	Y	4362	4367	1			86
						55	4	4798	9							
*07	1759693 X	25734	-0-	-1733959	-0-	155	1	20561	2	Y	4458	4461	1			83
						114	4	4904	9							

TABOR				WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512				
02	0 W	21286	-0-	21286	300419	146	1	13276	2	Y	6962	6953	1			141
						206	4	7658	9							
03	0 W	22556	-0-	22556	322975	259	1	14228	2	Y	7099	7111	1			129
						260	4	7809	9							
04	0 W	21969	-0-	21969	344944	150	1	14349	2	Y	6658	6597	1			190
						146	4	7324	9							
05	0 W	20850	-0-	20850	365794	153	1	13728	2	Y	6292	6360	1			122
						48	4	6921	9							
06	383181 X	17387	-0-	-365794	-0-	149	1	10958	2	Y	5680	5687	1			115
						32	4	6248	9							
*07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	155	1	11827	2	Y	5816	5824	1			107
						67	4	6398	9							

SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017				
*10	0 W	24886	-0-	24886	983034	153	1	17537	2	Y	5390	5367	1			135
						1267	4	5929	9							
*11	0 W	20721	-0-	20721	1003755	153	1	15110	2	Y	4718	4635	1			218
						268	4	5190	9							
12	0 W	21137	-0-	21137	1024892	160	1	15410	2	Y	4802	4890	1			130
						285	4	5282	9							
01	0 W	29197	-0-	29197	1054089	1482	1	16141	2	Y	7755	7759	1			126
						3043	4	8531	9							
02	0 W	16638	-0-	16638	1070727	781	1	9842	2	Y	4537	4438	1			225
						1024	4	4991	9							
03	0 W	22470	-0-	22470	1093197	910	1	12813	2	Y	5953	6163	1			15
						2199	4	6548	9							
04	0 W	18880	-0-	18880	1112077	230	1	11857	2	Y	5017	4945	1			87
						1274	4	5519	9							
05	0 W	30630	-0-	30630	1142707	195	1	17359	2	Y	6485	6491	1			81
						5942	4	7134	9							
06	0 W	15640	-0-	15640	1158347	115	1	8620	2	Y	2933	2903	1			111
						3679	4	3226	9							
*07	1180444 X	22097	-0-	-1158347	-0-	147	1	15491	2	Y	4193	4228	1			76
						1847	4	4612	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0 W	59154	-0-	59154	293412	3 1 2050 4	42555 2 14546 9	292
11	0 W	52260	-0-	52260	345672	25 1 487 4	40165 2 11583 9	464
12	0 W	55973	-0-	55973	401645	14 1 628 4	43483 2 11848 9	232
01	0 W	51154	-0-	51154	452799	44 1 158 4	40439 2 10513 9	155
02	0 W	43673	-0-	43673	496472	22 1 53 4	34934 2 8664 9	157
03	0 W	47838	-0-	47838	544310	355 1 689 4	38030 2 8764 9	142
04	0 W	44890	-0-	44890	589200	3 1 377 4	36678 2 7832 9	231
*05	0 W	41474	-0-	41474	630674	5 1 117 4	33959 2 7393 9	130
06	0 W	36038	-0-	36038	666712	19 1 63 4	29378 2 6578 9	123
*07	709439 X	42727	-0-	-666712	-0-	35705 2 6829 9	193 4	121

JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018	TOTAL DEPTH 10059	PERF.10545	- 20068
02	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	331 1 115 4	11505 2 1327 9	17
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	285 1 10 4	5160 2 769 9	62
04	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	264 1 125 4	9887 2 1667 9	49
05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	290 1 25 4	9828 2 1449 9	36
06	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	298 1 6 4	10076 2 1271 9	29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29

SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11365	- 20987
*08	113243 X	87096	-0-	-26147	-0-	252 1 1090 4	68592 2 17162 9	264
*09	109590 X	97790	-0-	-11800	-0-	254 1 1356 4	77708 2 18472 9	242
*10	113243 X	80072	-0-	-33171	-0-	142 1 2854 4	62009 2 15067 9	308
11	109590 X	75499	-0-	-34091	-0-	241 1 808 4	61241 2 13209 9	409
12	113243 X	72637	-0-	-40606	-0-	173 1 930 4	58542 2 12992 9	260
*01	113243 X	53051	-0-	-60192	-0-	180 1 111 4	43211 2 9549 9	162
02	102284 X	49172	-0-	-53112	-0-	144 1 63 4	40206 2 8759 9	204
03	113243 X	61184	-0-	-52059	-0-	600 1 873 4	49248 2 10463 9	170
*04	109590 X	59469	-0-	-50121	-0-	153 1 503 4	49120 2 9693 9	255
05	113243 X	54141	-0-	-59102	-0-	141 1 160 4	45295 2 8545 9	191
06	109590 X	46640	-0-	-62950	-0-	153 1 108 4	38424 2 7955 9	162
*07	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	134 1 230 4	40822 2 8121 9	160

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRINITY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	146 1	9503 2	14 4	3721 9	Y	3383	3379	1			68
*03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	247 1	10311 2	184 4	4022 9	Y	3656	3660	1			64
*04	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	149 1	10229 2	103 4	3748 9	Y	3407	3367	1			104
*05	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	154 1	10991 2	39 4	3834 9	Y	3485	3522	1			67
*06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	151 1	8500 2	25 4	3422 9	Y	3111	3115	1			63
*07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	155 1	8951 2	51 4	3599 9	Y	3272	3275	1			60

BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216						
*02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	291 1	2343 3	21 4	1489 9	N	1354	1084	0			488
*03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	313 1	2730 3	4 4	1508 9	N	1371	1669	0			190
*04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	298 1	2966 3	20 4	1447 9	N	1315	1170	0			335
*05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	303 1	3842 3	5 4	1662 9	N	1511	1664	0			182
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158						
*02	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	277 1	5042 3	14 4	2882 9	Y	2620	2481	0			148
*03	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	321 1	10966 3	26 4	4204 9	Y	3822	3753	0			217
*04	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	299 1	10824 3	122 4	2974 9	Y	2704	2668	0			253
*05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	310 1	9377 3	310 1	9377 3	Y	2181	2311	0			123
*06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	297 1	7525 2	20 4	2399 9	Y	1992	2039	1			76
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	2191 9			Y	NO RPT					76

BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225						
02	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	313 1	7253 3	57 4	3389 9	Y	3081	3248	0			116
03	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	318 1	8341 3	19 4	3198 9	Y	2907	2914	0			109
04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	298 1	7831 3	140 4	2786 9	Y	2533	2327	0			315
05	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	310 1	8315 3	310 1	9377 3	Y	2867	2987	0			195
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	295 1	7647 2	19 4	3154 9	Y	2748	2832	1			111
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	5 4	3023 9			Y	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	0 W	65954	-0-	65954	984288	233	1 50448	2	Y	13027	13089	1			202
						943	4 14330	9							
*09	0 W	65602	-0-	65602	1049890	218	1 51335	2	Y	11958	11978	1			182
						895	4 13154	9							
10	0 W	65544	-0-	65544	1115434	155	1 48341	2	Y	13414	13204	1			392
						2293	4 14755	9							
11	0 W	60152	-0-	60152	1175586	215	1 45684	2	Y	12373	12279	1			486
						643	4 13610	9							
*12	0 W	55558	-0-	55558	1231144	167	1 43498	2	Y	10232	10484	1			234
						638	4 11255	9							
*01	0 W	60052	-0-	60052	1291196	204	1 47807	2	Y	10785	10875	1			144
						177	4 11864	9							
02	0 W	37325	-0-	37325	1328521	156	1 28528	2	Y	7816	7777	1			183
						43	4 8598	9							
*03	0 W	47287	-0-	47287	1375808	469	1 36841	2	Y	8476	8504	1			155
						653	4 9324	9							
04	0 W	47406	-0-	47406	1423214	151	1 37670	2	Y	8367	8307	1			215
						381	4 9204	9							
05	0 W	46452	-0-	46452	1469666	155	1 37885	2	Y	7528	7562	1			181
						131	4 8281	9							
*06	0 W	39871	-0-	39871	1509537	154	1 32370	2	Y	6595	6635	1			141
						92	4 7255	9							
*07	1554718 X	45181	-0-	-1509537	-0-	150	1 37371	2	Y	6776	6782	1			135
						206	4 7454	9							

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

02	0 W	7983	-0-	7983	367321	304	1 5059	2	N	2347	2317	1			345
						38	4 2582	9							
03	0 W	9550	-0-	9550	376871	314	1 6218	2	N	2731	2764	1			312
						14	4 3004	9							
04	0 W	10238	-0-	10238	387109	295	1 6581	2	N	3011	2894	1			429
						50	4 3312	9							
05	0 W	8778	-0-	8778	395887	287	1 5710	2	N	2513	2719	1			223
						17	4 2764	9							
06	0 W	5337	-0-	5337	401224	285	1 3167	2	N	1710	1671	1			262
						4	4 1881	9							
*07	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	385166				N	NO RPT					262

HEXP OPERATING, LLC 383192
 STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
Z&T 20			WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	-	15677			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18626 X	18626	-0-	-0-	550	1	12914	2	Y	4612	4565	0			255
						89	4	5073	9							
03		29228 X	29228	-0-	-0-	525	1	23283	2	Y	4924	4967	0			212
						4	4	5416	9							
04		30647 X	30647	-0-	-0-	516	1	24970	2	Y	4692	4680	0			224
						5161	9									
05		30993 X	30993	-0-	-0-	813	1	25041	2	Y	4660	4643	0			241
						13	4	5126	9							
06		29177 X	29177	-0-	-0-	1475	1	22638	2	Y	4248	4341	0			148
						391	4	4673	9							
*07		29766 X	29766	-0-	-0-	1607	1	23403	2	Y	3464	3438	0			174
						946	4	3810	9							
Z&T 20			WELL #:	A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12541	-	17066			
02		20435 X	20435	-0-	-0-	634	1	14977	2	Y	3872	3949	0			88
						565	4	4259	9							
03		35390 X	35390	-0-	-0-	630	1	29803	2	Y	3914	3917	0			85
						652	4	4305	9							
04		39000 X	28459	-0-	-10541	508	1	24097	2	Y	3274	3265	0			94
						253	4	3601	9							
05		40300 X	30385	-0-	-9915	836	1	25693	2	Y	3087	3072	0			109
						460	4	3396	9							
06		39000 X	29021	-0-	-9979	1510	1	23804	2	Y	3012	3028	0			93
						394	4	3313	9							
07		35402 X	29453	-0-	-5949	1545	1	24658	2	Y	2795	2772	0			116
						175	4	3075	9							
Z&T 20			WELL #:	B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12660	-	17316			
02		23830 X	23830	-0-	-0-	803	1	18582	2	Y	3419	3444	0			84
						684	4	3761	9							
03		48397 X	48397	-0-	-0-	756	1	42956	2	Y	3550	3556	0			78
						780	4	3905	9							
04		47053 X	47053	-0-	-0-	742	1	42410	2	Y	3221	3203	0			96
						358	4	3543	9							
05		47156 X	47156	-0-	-0-	1206	1	41494	2	Y	3447	3404	0			139
						664	4	3792	9							
06		46530 X	46530	-0-	-0-	2274	1	39653	2	Y	3651	3673	0			117
						587	4	4016	9							
*07		49663 X	49663	-0-	-0-	2472	1	42911	2	Y	3646	3616	0			147
						269	4	4011	9							
Z&T 42			WELL #:	F001	RRCID ->	292969	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12338	-	16607			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
Z&T 20			WELL #:	A001	RRCID ->	292971	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11774	-	16300			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724											
Z&T 42			WELL #:	G003	RRCID ->	292972	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	11752	PERF.12014 -	16559			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Z&T 42			WELL #:	G004	RRCID ->	292973	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11548 -	16165			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Z&T 20			WELL #:	C004WH	RRCID ->	292974	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	11689	PERF.11776 -	16236			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Z&T 32			WELL #:	A001	RRCID ->	292978	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11780 -	16643			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Z&T 32			WELL #:	B003	RRCID ->	292979	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11867 -	16730			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Z&T 32			WELL #:	C001	RRCID ->	292980	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11892 -	16755			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Z&T 20			WELL #:	G003R	RRCID ->	292985	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11932 -	16205			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724						
Z&T 20				WELL #: F001	RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11934	- 16839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		45892 X	NO RPT	-0-	-45892	-0-		N	NO RPT	-0-
03		50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT	-0-
04		49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-		N	NO RPT	-0-
05		50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT	-0-
06		49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-		N	NO RPT	-0-
07		50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT	-0-

Z&T 20				WELL #: B002	RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

Z&T 32				WELL #: E001	RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

Z&T 32				WELL #: G003	RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

Z&T 20				WELL #: C001	RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12253	- 16799	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

Z&T 20				WELL #: E002	RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842	- 16363	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: E004WH	RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838	PERF.11880	- 16400	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
WEBER 26			WELL #:	C001	RRCID ->	293008	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12337 - 17438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBER 26			WELL #:	E011	RRCID ->	293009	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12060 - 16622	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBER 26			WELL #:	G001	RRCID ->	293010	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	12100	PERF.12110 - 16772	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBER 26			WELL #:	G002	RRCID ->	293011	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	12103	PERF.12097 - 16762	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21917				N	NO RPT	-0-

KYLE 24			WELL #:	F001	RRCID ->	293028	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12183 - 16954	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KYLE 24			WELL #:	E001	RRCID ->	293029	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11508 - 16780	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907											
DRAKESTER 209				WELL #:	2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11216	- 14762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	4763	2	1155	9	Y	1050	1002 0	12 8	434
03		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	5695	2	1271	9	Y	1155	1301 0	2 8	286
04		2580 X	2286	-0-	-294	-0-	1905	2	381	9	Y	346	117 0	3 8	512
05		4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	2755	2	751	9	Y	683	804 0	2 8	389
*06		6750 X	4291	-0-	-2459	-0-	2995	2	525	4	Y	701	753 0	1 8	336
							771	9							
07		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			336

DRAKESTER 209				WELL #:	1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 9200	- 12977		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8		4	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4	

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265											
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325		
02		DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	869	1	4976	2	Y	846	800 1	114	
							931	9							
03		DLQ G-10	16697	-0-	16697	23473	1842	1	13390	2	Y	1332	1291 1	155	
							1465	9							
04		DLQ G-10	17916	-0-	17916	41389	1893	1	14868	2	Y	1050	1102 1	103	
							1155	9							
05		DLQ G-10	15084	-0-	15084	56473	1843	1	12505	2	Y	669	677 1	95	
							736	9							
*06		DLQ G-10	13561	-0-	13561	70034	1518	1	11498	2	Y	495	509 1	81	
							545	9							
*07		85663 X	15629	-0-	-70034	-0-	1775	1	12865	2	Y	899	907 1	73	
							989	9							

DIAMOND BACK 17				WELL #:	1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244		
02		DLQ G-10	5648	-0-	5648	5648	1388	1	4019	2	Y	189	186 1	121	
							33	4							
03		DLQ G-10	5979	-0-	5979	11627	1550	1	4079	2	Y	226	182 1	165	
							101	4							
04		DLQ G-10	4099	-0-	4099	15726	1500	1	2299	2	Y	171	185 1	151	
							112	4							
05		DLQ G-10	7129	-0-	7129	22855	1550	1	5279	2	Y	204	179 1	176	
							76	4							
*06		DLQ G-10	6990	-0-	6990	29845	1500	1	5257	2	Y	200	176 1	200	
							13	4							
*07		31996 X	2151	-0-	-29845	-0-	1440	1	584	2	Y	115	182 1	133	
							127	9							

AMERICAN PHAROAH				WELL #:	1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879		
02		DLQ G-10	837	-0-	837	837	493	4	344	9	Y	313	300 1	34	
03		DLQ G-10	2034	-0-	2034	2871	2	2	1599	4	Y	394	392 1	36	
							433	9							
04		DLQ G-10	243	-0-	243	3114	1	2	21	4	Y	201	236 1	1	
							221	9							
05		DLQ G-10	533	-0-	533	3647	1	2	532	9	Y	484	414 1	71	
*06		DLQ G-10	9012	-0-	9012	12659	7682	2	892	4	Y	398	334 1	135	
							438	9							
*07		20606 X	7947	-0-	-12659	-0-	7518	2	429	9	Y	390	125 1	400	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	20795	-0-	20795	20795	17957	4	2838	9	Y	2580	2480	1	233
03	DLQ	G-10	29181	-0-	29181	49976	23886	4	5295	9	Y	4814	4876	1	171
04	DLQ	G-10	28973	-0-	28973	78949	775	1	18283	2	Y	5002	5007	1	166
							4413	4	5502	9					
05	DLQ	G-10	28169	-0-	28169	107118	1010	1	21983	2	Y	4705	4657	1	214
							5176	9							
*06	DLQ	G-10	29026	-0-	29026	136144	961	1	22091	2	Y	5371	5367	1	218
							66	4	5908	9					
*07	163992	X	27848	-0-	-136144	-0-	1018	1	23077	2	Y	3377	3518	1	77
							38	4	3715	9					

TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522			
02	DLQ	G-10	50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1	333
							759	9							
03	DLQ	G-10	37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	921	1	139
							800	9							
04	DLQ	G-10	28096	-0-	28096	115484	27218	2	319	4	Y	508	359	1	288
							559	9							
05	DLQ	G-10	27370	-0-	27370	142854	26658	2	62	4	Y	591	724	1	155
							650	9							
*06	DLQ	G-10	27793	-0-	27793	170647	26998	2	106	4	Y	626	548	1	233
							689	9							
*07	199568	X	28921	-0-	-170647	-0-	28205	2	71	4	Y	586	533	1	286
							645	9							

TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045			
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-			Y	-0-		-0-			
03	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-			Y	-0-		-0-			
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368			
02	DLQ	G-10	7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1	122
							1825	4	812	9					
03	DLQ	G-10	11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	836	1	102
							3308	4	898	9					
04	DLQ	G-10	15067	-0-	15067	34820	1478	1	11209	2	Y	756	758	1	100
							1548	4	832	9					
05	DLQ	G-10	16732	-0-	16732	51552	1913	1	13589	2	Y	667	683	1	84
							496	4	734	9					
*06	DLQ	G-10	19004	-0-	19004	70556	2102	1	15473	2	Y	997	920	1	161
							332	4	1097	9					
*07	89107	X	18551	-0-	-70556	-0-	1948	1	15167	2	Y	995	972	1	184
							341	4	1095	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349	-	15716
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	28489	-0-	28489	28489	992 1	26399 2	Y	969	966 1		60
							32 4	1066 9					
03	DLQ	G-10	21958	-0-	21958	50447	1042 1	19998 2	Y	794	824 1		30
							45 4	873 9					
04	DLQ	G-10	16929	-0-	16929	67376	693 1	15471 2	Y	671	672 1		29
							27 4	738 9					
05	DLQ	G-10	15047	-0-	15047	82423	626 1	13715 2	Y	642	635 1		36
							706 9						
*06	DLQ	G-10	15141	-0-	15141	97564	599 1	13726 2	Y	720	720 1		36
							24 4	792 9					
*07	114175	X	16611	-0-	-97564	-0-	665 1	15032 2	Y	826	833 1		29
							5 4	909 9					
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	-	15432
02	DLQ	G-10	18351	-0-	18351	18351	596 1	17263 2	Y	377	376 1		34
							77 4	415 9					
03	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	29468	519 1	10211 2	Y	319	330 1		23
							36 4	351 9					
04	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	31758	72 1	1919 2	Y	269	277 1		15
							3 4	296 9					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31758			Y	-0-			15
*06	DLQ	G-10	103	-0-	103	31861	4 1	99 2	Y	-0-			15
*07	32272	X	411	-0-	-31861	-0-	17 1	393 2	Y	-0-			15
							1 4						
PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	-	14484
02	DLQ	G-10	21549	-0-	21549	21549	1754 1	16958 2	Y	1099	1218 1		320
							1628 4	1209 9					
03	DLQ	G-10	25725	-0-	25725	47274	1999 1	18527 2	Y	1438	1456 1		302
							3617 4	1582 9					
04	DLQ	G-10	22632	-0-	22632	69906	1871 1	18217 2	Y	1376	1428 1		250
							1030 4	1514 9					
05	DLQ	G-10	21615	-0-	21615	91521	1798 1	18054 2	Y	1300	1353 1		197
							333 4	1430 9					
*06	DLQ	G-10	13826	-0-	13826	105347	1228 1	11172 2	Y	1145	972 1		370
							166 4	1260 9					
*07	117535	X	12188	-0-	-105347	-0-	1179 1	9822 2	Y	947	946 1		371
							145 4	1042 9					
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	-	18019
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	13 1		2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1		1
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	232 4	268 9	Y	244	240 1		5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	500			Y	408	406 1		7
*06	DLQ	G-10	12440	-0-	12440	12940	10434 2	1582 4	Y	385	378 1		14
							424 9						
07	DLQ	G-10	12285	-0-	12285	25225	11942 2	343 9	Y	312	304 1		22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	84	1	295	2	Y	-0-		20	
							966	4							
03	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2453	40	1	196	2	Y	-0-		20	
							872	4							
04	DLQ	G-10	844	-0-	844	3297	38	1	310	2	Y	-0-		20	
							496	4							
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3372	9	1	64	2	Y	-0-		20	
							2	4							
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3372					Y	-0-		20	
*07	3372	X	-0-	-0-	-3372	-0-					Y	-0-		20	

COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931			

02	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	2	2	58	4	Y	-0-		15	
							1	2	47	4	Y	-0-		15	
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	108									
04	DLQ	G-10	6767	-0-	6767	6875	471	1	4892	2	Y	1099	852	1	262
							195	4	1209	9					
05	DLQ	G-10	16473	-0-	16473	23348	1339	1	13746	2	Y	1136	1237	1	161
							138	4	1250	9					
*06	DLQ	G-10	15021	-0-	15021	38369	1247	1	11793	2	Y	1200	1128	1	233
							661	4	1320	9					
*07	53218	X	14849	-0-	-38369	-0-	1326	1	12186	2	Y	983	1050	1	166
							256	4	1081	9					

SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665			

02	DLQ	G-10	63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1	743
							3510	4	5893	9					
03	DLQ	G-10	59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1	528
							5476	4	6184	9					
04	DLQ	G-10	61827	-0-	61827	184696	61	1	54678	2	Y	5059	5279	1	308
							1523	4	5565	9					
05	DLQ	G-10	59115	-0-	59115	243811	16	1	53712	2	Y	4134	4258	1	184
							840	4	4547	9					
*06	DLQ	G-10	50112	-0-	50112	293923	42909	2	2498	4	Y	4277	4168	1	293
							4705	9							
*07	340053	X	46130	-0-	-293923	-0-	41841	2	4289	9	Y	3899	3871	1	321

DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10841	- 17478			

02	DLQ	G-10	16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1	74
							2274	9							
03	DLQ	G-10	19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1	27
							2511	9							
04	DLQ	G-10	18878	-0-	18878	54706	1529	1	14784	2	Y	2332	2299	1	60
							2565	9							
05	DLQ	G-10	19270	-0-	19270	73976	1586	1	15218	2	Y	2242	2215	1	87
							2466	9							
*06	DLQ	G-10	9850	-0-	9850	83826	755	1	7498	2	Y	1294	1381	1	-0-
							174	4	1423	9					
07	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	84844	97	1	416	2	Y	459	459	1	-0-
							505	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1			8
03	DLQ G-10	7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1			11
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	16545	686	1	5361	2	Y	89	91	1			9
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	21125	618	1	3888	2	Y	67	62	1			14
*06	DLQ G-10	5670	-0-	5670	26795	647	1	4966	2	Y	52	58	1			8
07	DLQ G-10	6914	-0-	6914	33709	829	1	6009	2	Y	69	70	1			7
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192						
02	DLQ G-10	587	-0-	587	587	25	1	96	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	885	-0-	885	1472	466	4	54	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1780	820	4	95	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	23	-0-	23	1803	201	4	19	2	Y	-0-					13
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1803	3	1			Y	-0-					13
*07	1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-	1	4			Y	-0-					13
PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475						
02	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	934	1	9013	2	Y	1192	1385	1			488
03	DLQ G-10	11264	-0-	11264	23624	1102	4	6750	2	Y	1719	1763	1			444
04	DLQ G-10	10179	-0-	10179	33803	723	1	7102	2	Y	1565	1624	1			385
05	DLQ G-10	9831	-0-	9831	43634	1900	4	1722	2	Y	1474	1538	1			321
*06	DLQ G-10	17046	-0-	17046	60680	624	4	7340	2	Y	1329	1033	1			617
*07	77877 X	17197	-0-	-60680	-0-	725	1	1621	2	Y	1011	1009	1			619
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239						
02	DLQ G-10	14092	-0-	14092	14092	1577	1	7650	2	Y	1831	1861	1			188
03	DLQ G-10	16504	-0-	16504	30596	2851	4	8789	2	Y	1431	1495	1			124
04	DLQ G-10	19364	-0-	19364	49960	1787	1	1574	2	Y	1242	1245	1			121
05	DLQ G-10	18628	-0-	18628	68588	4354	4	14152	2	Y	1054	1084	1			91
*06	DLQ G-10	16503	-0-	16503	85091	1978	4	13245	2	Y	1063	982	1			172
*07	101338 X	16247	-0-	-85091	-0-	2112	1	1169	2	Y	1065	1040	1			197

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
GALLANT FOX 9		WELL #:		1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10010	- 14582			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	38594	2	810	4	N	1158	1283	1	525
							1274	9							
03		26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	18555	2	6827	4	N	1304	1475	1	354
							1434	9							
04		25110 X	24805	-0-	-305	-0-	23455	2	83	4	N	1152	1078	1	428
							1267	9							
05		35991 X	21030	-0-	-14961	-0-	18968	2	709	4	N	1230	1091	1	567
							1353	9							
*06		34830 X	21815	-0-	-13015	-0-	20549	2	71	4	N	1086	1092	1	561
							1195	9							
07		35991 X	22724	-0-	-13267	-0-	21466	2	37	4	N	1110	1090	1	581
							1221	9							

OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970			
02	DLQ	G-10	15666	-0-	15666	15666	1394	1	12838	2	Y	1304	1301	1	49
							1434	9							
03	DLQ	G-10	18293	-0-	18293	33959	1646	1	14958	2	Y	1535	1566	1	18
							1689	9							
04	DLQ	G-10	18123	-0-	18123	52082	1546	1	14951	2	Y	1478	1459	1	37
							1626	9							
05	DLQ	G-10	19060	-0-	19060	71142	1642	1	15721	2	Y	1543	1519	1	61
							1697	9							
*06	DLQ	G-10	12165	-0-	12165	83307	1009	1	9976	2	Y	917	978	1	-0-
							171	4	1009	9					
*07	96614 X	13307	-0-	-83307	-0-	-0-	1872	1	10074	2	Y	1237	1188	1	49
							1361	9							

COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530			
02	DLQ	G-10	12502	-0-	12502	12502	2445	1	7437	2	Y	770	675	1	416
							1773	4	847	9					
03	DLQ	G-10	12878	-0-	12878	25380	1305	1	5519	2	Y	856	1022	1	250
							5112	4	942	9					
04	DLQ	G-10	10632	-0-	10632	36012	877	1	8021	2	Y	845	737	1	358
							804	4	930	9					
05	DLQ	G-10	9147	-0-	9147	45159	710	1	7427	2	Y	759	853	1	264
							175	4	835	9					
*06	DLQ	G-10	8526	-0-	8526	53685	666	1	6774	2	Y	686	703	1	247
							331	4	755	9					
*07	62677 X	8992	-0-	-53685	-0-	-0-	741	1	7364	2	Y	778	711	1	314
							31	4	856	9					

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826			
02	DLQ	G-10	13321	-0-	13321	13321	1122	1	10257	2	Y	1765	1783	1	59
							1942	9							
03	DLQ	G-10	12131	-0-	12131	25452	1029	1	9423	2	Y	1526	1569	1	16
							1679	9							
04	DLQ	G-10	12846	-0-	12846	38298	1058	1	10271	2	Y	1379	1360	1	35
							1517	9							
05	DLQ	G-10	12935	-0-	12935	51233	1100	1	10625	2	Y	1100	1094	1	41
							1210	9							
*06	DLQ	G-10	8143	-0-	8143	59376	669	1	6688	2	Y	609	650	1	-0-
							116	4	670	9					
*07	71130 X	11754	-0-	-59376	-0-	-0-	1738	1	8742	2	Y	1158	1105	1	53
							1274	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	16388	-0-	16388	16388	1419	1	13049	2	Y	1745	1753	1	61
03	DLQ G-10	18527	-0-	18527	34915	1920	9	14581	2	Y	2127	2163	1	25
04	DLQ G-10	19074	-0-	19074	53989	1606	1	15356	2	Y	1928	1906	1	47
05	DLQ G-10	19219	-0-	19219	73208	2340	9	15726	2	Y	1684	1666	1	65
*06	DLQ G-10	11980	-0-	11980	85188	1597	1	9751	2	Y	971	1036	1	-0-
*07	100603 X	15415	-0-	-85188	-0-	2121	9	11591	2	Y	1545	1475	1	70
						1852	9							
						987	1							
						174	4							
						2124	1							
						1700	9							

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
02	DLQ G-10	26562	-0-	26562	26562	23758	4	2804	9	Y	2549	2512	1	149
03	DLQ G-10	28582	-0-	28582	55144	25946	4	2636	9	Y	2396	2486	1	59
04	DLQ G-10	26571	-0-	26571	81715	757	1	18110	2	Y	1956	2003	1	12
						5552	4	2152	9					
05	DLQ G-10	25792	-0-	25792	107507	1011	1	22171	2	Y	1872	1809	1	75
						551	4	2059	9					
*06	DLQ G-10	26455	-0-	26455	133962	1003	1	23061	2	Y	2071	2072	1	74
						113	4	2278	9					
*07	159432 X	25470	-0-	-133962	-0-	962	1	21915	2	Y	2350	2369	1	55
						8	4	2585	9					

PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425	
02	DLQ G-10	13286	-0-	13286	13286	1009	1	9921	2	Y	1246	1335	1	339
						985	4	1371	9					
03	DLQ G-10	15084	-0-	15084	28370	1015	1	9477	2	Y	1235	1299	1	275
						3233	4	1359	9					
04	DLQ G-10	19312	-0-	19312	47682	1588	1	15605	2	Y	1160	1204	1	231
						843	4	1276	9					
05	DLQ G-10	22855	-0-	22855	70537	1938	1	19225	2	Y	1181	1177	1	235
						393	4	1299	9					
*06	DLQ G-10	7645	-0-	7645	78182	545	1	5039	2	Y	1802	1610	1	427
						79	4	1982	9					
*07	85969 X	7787	-0-	-78182	-0-	616	1	5175	2	Y	1727	1708	1	446
						96	4	1900	9					

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	- 17811	
02	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	35835	2	434	4	N	2390	2336	1	652
						2629	9							
03	26474 X	21916	-0-	-4558	-0-	16809	2	2683	4	N	2204	2362	1	494
						2424	9							
04	50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	45821	2	135	4	N	4033	3850	1	677
						4436	9							
05	43059 X	37541	-0-	-5518	-0-	33315	2	4226	9	N	3842	3945	1	574
*06	41670 X	35309	-0-	-6361	-0-	31704	2	3605	9	N	3277	3187	1	664
07	47151 X	33554	-0-	-13597	-0-	30279	2	3275	9	N	2977	3069	1	572

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	- 14699	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8249	-0-	8249	8249	629 1	6367 2	Y	665	694	1	151	
						521 4	732 9						
03	DLQ G-10	14233	-0-	14233	22482	1000 1	9265 2	Y	812	824	1	139	
						3075 4	893 9						
04	DLQ G-10	7224	-0-	7224	29706	529 1	5125 2	Y	738	774	1	103	
						758 4	812 9						
05	DLQ G-10	799	-0-	799	30505	6 1	52 2	Y	673	685	1	91	
						1 4	740 9						
*06	DLQ G-10	12639	-0-	12639	43144	1156 1	10432 2	Y	799	729	1	161	
						172 4	879 9						
*07	54231 X	11087	-0-	-43144	-0-	1076 1	9008 2	Y	785	776	1	170	
						139 4	864 9						

BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587	
02	DLQ G-10	32408	-0-	32408	32408	1 1	4 2	Y	1177	1223	1	394	
						31108 4	1295 9						
03	DLQ G-10	33594	-0-	33594	66002	5 1	28 2	Y	1452	1446	1	400	
						31964 4	1597 9						
04	DLQ G-10	27753	-0-	27753	93755	1 1	11 2	Y	1094	1111	1	383	
						26538 4	1203 9						
05	DLQ G-10	27406	-0-	27406	121161	590 1	8799 2	Y	960	1030	1	313	
						16961 4	1056 9						
*06	DLQ G-10	35759	-0-	35759	156920	1714 1	32933 2	Y	1011	988	1	336	
						1112 9							
*07	190391 X	33471	-0-	-156920	-0-	660 1	31670 2	Y	1037	1078	1	295	
						1141 9							

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781	
02	DLQ G-10	70360	-0-	70360	70360	3 1	62228 2	Y	6641	6557	1	631	
						824 4	7305 9						
03	DLQ G-10	64870	-0-	64870	135230	4 1	55520 2	Y	6205	6340	1	496	
						2520 4	6826 9						
04	DLQ G-10	68562	-0-	68562	203792	1 1	61269 2	Y	5291	5311	1	476	
						1472 4	5820 9						
05	DLQ G-10	67520	-0-	67520	271312	1 1	61564 2	Y	4535	4271	1	740	
						966 4	4989 9						
*06	DLQ G-10	39740	-0-	39740	311052	35124 2	1317 4	Y	2999	3489	1	250	
						3299 9							
*07	311599 X	547	-0-	-311052	-0-	521 2	26 9	Y	24	239	1	35	

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056	
02	DLQ G-10	491	-0-	491	491	2 1	7 2	Y	437	479	1	103	
						1 4	481 9						
03	DLQ G-10	817	-0-	817	1308	2 1	11 2	Y	728	732	1	99	
						3 4	801 9						
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2096	2 1	12 2	Y	702	704	1	97	
						2 4	772 9						
05	DLQ G-10	687	-0-	687	2783	2 1	13 2	Y	611	626	1	82	
						672 9							
*06	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6456	313 1	2353 2	Y	798	729	1	151	
						129 4	878 9						
*07	9183 X	2727	-0-	-6456	-0-	192 1	1579 2	Y	784	766	1	169	
						94 4	862 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1105 1	5443 2		N	719	789 1		158
						2199 4	791 9						
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1166 1	5925 2		N	1305	1300 1		163
						2944 4	1436 9						
04	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	1258 1	9714 2		N	1366	1369 1		160
						1754 4	1503 9						
05	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1062 1	8051 2		N	1059	1099 1		120
						221 4	1165 9						
*06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1125 1	8402 2		N	391	306 1		205
						165 4	430 9						
*07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1084 1	8533 2		N	328	321 1		212
						183 4	361 9						
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715			
02	69524 X	50232	-0-	-19292	-0-	1 1	719 2		Y	4890	4724 1		481
						44133 4	5379 9						
03	76973 X	57581	-0-	-19392	-0-	1 1	597 2		Y	4995	5156 1		320
						51488 4	5495 9						
04	62100 X	54351	-0-	-7749	-0-	3 1	408 2		Y	4368	4398 1		290
						49135 4	4805 9						
05	55614 X	2655	-0-	-52959	-0-	21 1	185 2		Y	529	681 1		138
						1867 4	582 9						
*06	55710 X	9625	-0-	-46085	-0-	668 1	7429 2		Y	1321	894 1		565
						75 4	1453 9						
07	57567 X	15074	-0-	-42493	-0-	442 1	12030 2		Y	2338	2805 1		98
						30 4	2572 9						
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504			
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	32 1	140 2		N	216	217 1		99
						544 4	238 9						
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2		N	163	214 1		48
						901 4	179 9						
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	43 1	364 2		N	235	178 1		105
						329 4	259 9						
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2		N	224	251 1		78
						1 4	246 9						
*06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	202	207 1		73
						1 4	222 9						
*07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2		N	190	198 1		65
						1 4	209 9						
ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475			
02	22652 X	16904	-0-	-5748	-0-	630 1	13854 2		N	2200	2230 1		62
						2420 9							
03	25079 X	22572	-0-	-2507	-0-	855 1	19243 2		N	2249	2140 1		171
						2474 9							
04	24450 X	23018	-0-	-1432	-0-	827 1	19739 2		N	2229	2333 1		67
						2452 9							
05	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	995 1	24858 2		N	2000	1968 1		99
						2200 9							
*06	21840 X	18213	-0-	-3627	-0-	605 1	16210 2		N	1271	1370 1		-0-
						1398 9							
07	23777 X	3229	-0-	-20548	-0-	160 1	2572 2		N	452	452 1		-0-
						497 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
RUNAWAY GHOST 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	1072 1	5862 2	9798 4	N	3086	2709 1		1130
03	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2517 1	11306 2	8231 4	N	3168	3799 1		499
04	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	1715 1	15399 2	1574 4	N	2947	2860 1		586
05	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	1791 1	17874 2	207 4	N	2710	2945 1		351
*06	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	1784 1	16677 2	642 4	N	2665	2509 1		507
*07	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1775 1	16372 2	342 4	N	2694	2749 1		452

COPPERHEAD 23		WELL #:		4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	- 17555	
02	6580 X	5	-0-	-6575	-0-	1 1	3 2	1 4	N	-0-			-0-
03	2015 X	22	-0-	-1993	-0-	1 2	21 4	1 2	N	-0-			-0-
04	90 X	26	-0-	-64	-0-	3 2	23 4	3 2	N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	1 4	N	51			51

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			227

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004	
02	14476 X	7358	-0-	-7118	-0-	856 1	4352 2	1300 4	N	773	832 1		158
03	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1543 1	7577 2	4028 4	N	588	629 1		117
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1464 1	11257 2	1949 4	N	237	237 1		117
05	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	1522 1	11002 2	817 4	N	207	213 1		111
*06	13350 X	8991	-0-	-4359	-0-	1000 1	7483 2	148 4	N	327	250 1		188
07	15438 X	7485	-0-	-7953	-0-	775 1	6065 2	350 4	N	268	261 1		195

SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870	
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	3228 2	1307 9	6882 2	N	1188	1282 1		57
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5345 2	1537 9	9574 2	N	1397	1370 1		84
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	7789 2	1785 9	747 1	N	1623	1518 1		189
05	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	747 1	6746 2	1637 9	N	1488	1584 1		93
*06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	965 1	8779 2	1664 9	N	1513	1429 1		177
*07	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	972 1	8389 2	1755 9	N	1595	1660 1		112

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	25010	-0-	25010	25010	21836	2	3174	9	Y	2885	3177	1	146
03	DLQ	G-10	15468	-0-	15468	40478	13410	2	2058	9	Y	1871	1937	1	80
04	DLQ	G-10	10086	-0-	10086	50564	8661	2	1425	9	Y	1295	1231	1	144
05	DLQ	G-10	9587	-0-	9587	60151	851	1	7431	2	Y	1186	1257	1	73
							1305	9							
*06	DLQ	G-10	9953	-0-	9953	70104	883	1	7980	2	Y	991	970	1	94
							1090	9							
*07	80318 X	10214	-0-	-70104	-0-		938	1	8195	2	Y	983	1013	1	64
							1081	9							

SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867			
02	DLQ	G-10	800	-0-	800	800	13	2	787	9	Y	715	788	1	36
03	DLQ	G-10	9610	-0-	9610	10410	8129	2	1481	9	Y	1346	1302	1	80
04	DLQ	G-10	10261	-0-	10261	20671	8814	2	1447	9	Y	1315	1269	1	126
05	DLQ	G-10	10313	-0-	10313	30984	909	1	8139	2	Y	1150	1203	1	73
							1265	9							
*06	DLQ	G-10	10568	-0-	10568	41552	925	1	8394	2	Y	1135	1081	1	127
							1249	9							
*07	52141 X	10589	-0-	-41552	-0-		979	1	8524	2	Y	987	1054	1	60
							1086	9							

REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 9928	- 18595			
02	15092 X	37	-0-	-15055	-0-		1	2	36	4	N	-0-			15
03	8742 X	33	-0-	-8709	-0-		33	4			N	-0-			15
04	4140 X	1	-0-	-4139	-0-		1	2			N	-0-			15
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						N	-0-			15
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			15

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10145	- 17462			
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-		1	2	47	4	N	-0-			42
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-		43	4			N	-0-			42
04	30 X	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-			42
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			42
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			42
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			42

WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10491	- 16908			
02	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658	201	1	823	2	Y	1564	1540	1	261
							914	4	1720	9					
03	DLQ	G-10	6121	-0-	6121	9779	350	1	1763	2	Y	1745	1828	1	178
							2088	4	1920	9					
04	DLQ	G-10	7925	-0-	7925	17704	611	1	4636	2	Y	1552	1536	1	194
							971	4	1707	9					
05	DLQ	G-10	7287	-0-	7287	24991	690	1	4777	2	Y	1529	1512	1	211
							138	4	1682	9					
*06	DLQ	G-10	6300	-0-	6300	31291	538	1	4000	2	Y	1537	1566	1	182
							71	4	1691	9					
*07	36790 X	5499	-0-	-31291	-0-		402	1	3147	2	Y	1718	1764	1	136
							60	4	1890	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265									
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	1683	1 6395	2 N	1590	1586 1	238
						2099	4 1749	9			
03	12400 X	12254	-0-	-146	-0-	1249	1 6209	2 N	1649	1715 1	172
						2982	4 1814	9			
04	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	1224	1 9253	2 N	1500	1485 1	187
						1462	4 1650	9			
05	12400 X	11939	-0-	-461	-0-	1264	1 8793	2 N	1479	1462 1	204
						255	4 1627	9			
*06	12000 X	11286	-0-	-714	-0-	1137	1 8396	2 N	1456	1487 1	173
						151	4 1602	9			
*07	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	2276	1 17245	2 N	1646	1688 1	131
						392	4 1811	9			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	2030	1 21951	2 Y	1296	1310 0	107
						1426	9				
03	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	2529	1 27863	2 Y	1567	1528 0	146
						1724	9				
04	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	2450	1 25375	2 Y	1539	1430 0	255
						1693	9				
05	29877 X	29877	-0-	-0-	-0-	2542	1 25128	2 Y	2006	2003 0	258
						2207	9				
06	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	2414	1 21506	2 Y	1182	1309 0	131
						1300	9				
*07	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	2457	1 21806	2 Y	1157	1133 0	155
						1273	9				

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZUMA 3 SL		WELL #: W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443			
02	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	28	1 36956	2 Y	1086	1071 0	59
						1195	9				
03	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	31	1 39285	2 Y	1274	1295 0	38
						1401	9				
04	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	20	1 24530	2 Y	647	653 0	32
						712	9				
05	42346 X	42346	-0-	-0-	-0-	30	1 41072	2 Y	1131	1096 0	67
						1244	9				
06	38769 X	38769	-0-	-0-	-0-	30	1 37152	2 Y	1443	1484 0	26
						1587	9				
*07	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	31	1 38269	2 Y	1516	1526 0	16
						1668	9				

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	826	1	30504	2	Y	3109	3059	0	1501
						3420	9							
03	47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	1268	1	40826	2	Y	4600	3994	0	2107
						5060	9							
04	43644 X	43644	-0-	-0-	-0-	1197	1	38167	2	Y	3891	4538	0	1460
						4280	9							
05	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	1289	1	27454	2	Y	3331	3659	0	1132
						3664	9							
06	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	899	1	39214	2	Y	3009	3103	0	1038
						3310	9							
*07	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	821	1	23258	2	Y	2543	2585	0	996
						2797	9							
ZUMA 3 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101DE		RRCID -> 282850		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020				
02	21252 X	18098	-0-	-3154	-0-	739	1	13616	2	N	3403	3256	1	969
						3743	9							
03	23529 X	22188	-0-	-1341	-0-	1009	1	16886	2	N	3903	3964	1	908
						4293	9							
04	28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	1230	1	22270	2	N	4557	4461	1	1004
						5013	9							
05	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	1191	1	19297	2	N	3934	4288	1	650
						4327	9							
06	21480 X	18266	-0-	-3214	-0-	1058	1	13768	2	N	3127	2549	1	1228
						3440	9							
07	23529 X	23443	-0-	-86	-0-	1270	1	18077	2	N	3724	3621	1	1331
						4096	9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214				
02	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	316	1	31139	2	Y	7241	7249	0	333
						7965	9							
03	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	339	1	35382	2	Y	7470	7538	0	265
						8217	9							
04	43243 X	43243	-0-	-0-	-0-	375	1	34421	2	Y	7679	7517	0	427
						8447	9							
05	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	309	1	34639	2	Y	7820	7849	0	398
						8602	9							
06	42617 X	42617	-0-	-0-	-0-	215	1	33699	2	Y	7912	7907	0	403
						8703	9							
*07	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	267	1	34612	2	Y	7409	7327	0	485
						8150	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD												
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560																		
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11170	- 15515										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE											
02	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	325 1	20770 2	Y	1240	1224 0	57											
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	1364 9	20755 2	Y	1248	1261 0	44											
04	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	299 1	20708 2	Y	1012	1000 0	56											
05	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	1373 9	21754 2	Y	1147	1145 0	58											
06	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	227 1	20025 2	Y	1072	1075 0	55											
*07	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	1113 9	20589 2	Y	955	947 0	63											
													1051 9									
TXL 48													WELL #: W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11160	- 15442	
02	11200 X	2804	-0-	-8396	-0-	1056 1	998 2	N	682	1077 1	360											
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	750 9	1560 2	N	1210	1104 1	466											
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	1211 1	5265 2	N	1516	1119 1	863											
05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1331 9	5294 2	N	1766	1834 1	795											
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1088 1	8665 2	N	1565	1662 1	698											
*07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	1668 9	4353 2	N	1608	1848 1	458											
													1271 1	1769 9								
ZUMA 3													WELL #: W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10443	- 15025	
02	41140 X	41140	-0-	-0-	-0-	1915 1	35559 2	Y	3333	2942 1	1220											
03	47744 X	47744	-0-	-0-	-0-	3666 9	41157 2	Y	3804	3804 1	1220											
04	44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	2403 1	39130 2	Y	3128	3107 1	1241											
05	44858 X	44858	-0-	-0-	-0-	4184 9	38990 2	Y	3213	2789 1	1665											
06	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	2176 1	35718 2	Y	2863	3863 0	665											
*07	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	3441 9	37414 2	Y	3233	2989 0	909											
													2334 1	3556 9								
ZUMA 3													WELL #: W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12012 X	6741	-0-	-5271	-0-	769 1	5089 2	Y		803	805 0		66
03	13299 X	2147	-0-	-11152	-0-	883 9	696 2	Y		729	727 0		68
04	11640 X	6	-0-	-11634	-0-	649 1		Y		-0-	68 0		-0-
05	8742 X	5930	-0-	-2812	-0-	802 9	1920 2	Y		2590	2257 0		333
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	2849 9	4783 2	Y		2261	2344 0		250
*07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1207 1	7976 2	Y		2410	2337 0		323
						2487 9							
						1270 1							
						2651 9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970			
02	12964 X	11168	-0-	-1796	-0-	852 1	8992 2	Y		1204	1255 0		100
03	14353 X	8568	-0-	-5785	-0-	1324 9	6749 2	Y		760	789 0		71
04	13620 X	7	-0-	-13613	-0-	983 1		Y		-0-	71 0		-0-
05	12369 X	6561	-0-	-5808	-0-	836 9	4431 2	Y		1013	883 0		130
06	11970 X	11319	-0-	-651	-0-	7 1	6923 2	Y		2899	2708 0		321
07	12369 X	12336	-0-	-33	-0-	1016 1	7696 2	Y		3195	3087 0		429
						1114 9							
						1207 1							
						3189 9							
						1125 1							
						3515 9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895			
02	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	1022 1	25341 2	Y		5895	5849 0		325
03	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	6485 9	29844 2	Y		6470	6344 0	3 8	448
04	39027 X	39027	-0-	-0-	-0-	1142 1	31364 2	Y		5866	5954 0		360
05	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	7117 9	25826 2	Y		4984	4792 0		552
06	34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1210 1	27300 2	Y		5554	5649 0		457
*07	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	6453 9	26124 2	Y		4529	4551 0		435
						1098 1							
						5482 9							
						1230 1							
						6109 9							
						1200 1							
						4982 9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905			
02	23268 X	20011	-0-	-3257	-0-	1008 1	13512 2	Y		4992	5011 0		275
03	28607 X	28607	-0-	-0-	-0-	5491 9	21420 2	Y		5450	5346 0	2 8	377
04	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	1192 1	23785 2	Y		5104	5168 0		313
05	25761 X	25752	-0-	-9	-0-	5995 9	19566 2	Y		4616	4418 0		511
06	26654 X	26654	-0-	-0-	-0-	1129 1	20207 2	Y		4780	4897 0		394
*07	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	5614 9	22049 2	Y		5230	5121 0		503
						1108 1							
						5078 9							
						1189 1							
						5258 9							
						1271 1							
						5753 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W101CF	RRCID ->	285790	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.11035	-	18070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18256 X	9863	-0-	-8393	-0-	470	1	8045	2	Y	1225	1294	0	68
03	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-	1348	9	1210	1	Y	3106	2958	0	215
04	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	3417	9	1230	1	Y	3707	3695	0	227
05	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	4078	9	1229	1	Y	4582	4302	0	507
06	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	5040	9	1112	1	Y	3040	3297	0	250
*07	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	1112	1	3344	9	Y	3068	3023	0	295
						1271	1	3375	9					

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101BO	RRCID ->	288062	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11282	-	15807	
02	16044 X	11657	-0-	-4387	-0-	945	1	7778	2	Y	2667	2692	0	174
03	13950 X	11510	-0-	-2440	-0-	2934	9	893	1	Y	2479	2574	0	78
04	14310 X	9663	-0-	-4647	-0-	2727	9	802	1	Y	2385	2275	0	188
05	14787 X	10096	-0-	-4691	-0-	2624	9	849	1	Y	2448	2567	0	69
06	14310 X	7029	-0-	-7281	-0-	2693	9	546	1	Y	1497	1425	0	141
*07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	1647	9	898	1	Y	3505	3337	0	309
						3856	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102BO	RRCID ->	288063	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11179	-	15692	
02	24472 X	18954	-0-	-5518	-0-	687	1	13596	2	Y	4246	4301	0	277
03	27094 X	13342	-0-	-13752	-0-	4671	9	781	1	Y	3019	3200	0	95
04	26220 X	13011	-0-	-13209	-0-	3321	9	758	1	Y	2654	2540	0	209
05	27094 X	14402	-0-	-12692	-0-	2919	9	782	1	Y	3482	3593	0	98
06	26220 X	7820	-0-	-18400	-0-	3830	9	549	1	Y	2621	2473	0	246
07	20987 X	16523	-0-	-4464	-0-	2883	9	842	1	Y	3896	3799	0	343
						4286	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W101AP	RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10067	-	20230	
02	59136 X	54457	-0-	-4679	-0-	231	1	42454	2	Y	10702	10683	0	492
03	65472 X	53483	-0-	-11989	-0-	11772	9	292	1	Y	10166	10297	0	361
04	63360 X	57167	-0-	-6193	-0-	11183	9	313	1	Y	10782	10543	0	600
05	65379 X	56803	-0-	-8576	-0-	11860	9	287	1	Y	10885	10931	0	554
06	58350 X	49899	-0-	-8451	-0-	11974	9	210	1	Y	9258	9340	0	472
07	60295 X	47791	-0-	-12504	-0-	10184	9	198	1	Y	8332	8258	0	546
						9165	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10267		PERF.10260 - 20349				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	90496 X	76650	-0-	-13846	-0-	304	1	62299	2	Y	12770	12778	0	587
						14047	9							
03	98425 X	74516	-0-	-23909	-0-	336	1	60939	2	Y	12037	12196	0	428
						13241	9							
04	95250 X	81623	-0-	-13627	-0-	307	1	67477	2	Y	12581	12309	0	700
						13839	9							
05	92039 X	67888	-0-	-24151	-0-	286	1	56200	2	Y	10365	10538	0	527
						11402	9							
06	82140 X	60379	-0-	-21761	-0-	228	1	48652	2	Y	10454	10449	0	532
						11499	9							
07	84878 X	66781	-0-	-18097	-0-	268	1	53587	2	Y	11751	11513	0	770
						12926	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11028 - 15713				
02	48692 X	38490	-0-	-10202	-0-	628	1	29140	2	Y	7929	7861	0	518
						8722	9							
03	52638 X	43317	-0-	-9321	-0-	870	1	33321	2	Y	8296	8549	0	261
						9126	9					4	8	
04	49500 X	38193	-0-	-11307	-0-	823	1	29207	2	Y	7421	7098	0	584
						8163	9							
05	51150 X	40119	-0-	-11031	-0-	852	1	31842	2	Y	6750	7144	0	190
						7425	9							
06	47100 X	25385	-0-	-21715	-0-	464	1	19668	2	Y	4775	4516	0	449
						5253	9							
07	43307 X	38587	-0-	-4720	-0-	823	1	30197	2	Y	6879	6722	0	606
						7567	9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10106 - 20357				
02	80668 X	62575	-0-	-18093	-0-	305	1	48271	2	Y	12726	12711	0	585
						13999	9							
03	83080 X	62926	-0-	-20154	-0-	326	1	48959	2	Y	12401	12545	0	441
						13641	9							
04	76950 X	43129	-0-	-33821	-0-	331	1	32217	2	Y	9619	9525	0	535
						10581	9							
05	73811 X	34032	-0-	-39779	-0-	211	1	25685	2	Y	7396	7555	0	376
						8136	9							
06	67050 X	45966	-0-	-21084	-0-	206	1	35688	2	Y	9156	9066	0	466
						10072	9							
07	69285 X	51800	-0-	-17485	-0-	190	1	41478	2	Y	9211	9074	0	603
						10132	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11031 - 15922				
02	36848 X	25491	-0-	-11357	-0-	1096	1	18622	2	Y	5248	5165	0	343
						5773	9							
03	37727 X	27983	-0-	-9744	-0-	925	1	20833	2	Y	5659	5821	0	178
						6225	9					3	8	
04	34560 X	27649	-0-	-6911	-0-	854	1	20303	2	Y	5902	5616	0	464
						6492	9							
05	34286 X	25860	-0-	-8426	-0-	949	1	19345	2	Y	5060	5382	0	142
						5566	9							
06	27930 X	15461	-0-	-12469	-0-	539	1	11377	2	Y	3223	3062	0	303
						3545	9							
07	28582 X	28527	-0-	-55	-0-	888	1	21764	2	Y	5341	5173	0	471
						5875	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 37/48		WELL #: W101BO		RRCID ->	292102	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.	10734	-		21028	
02	164353	X	127841	-0-	-36512	-0-	28 33835	1 9	93978	2	Y	30759	30690	1	61 8	426
03	198339	X	198339	-0-	-0-	-0-	31 49447	1 9	148861	2	Y	44952	45060	1	53 8	265
04	182724	X	182724	-0-	-0-	-0-	30 42823	1 9	139871	2	Y	38930	38807	0	1 8	387
05	175173	X	175173	-0-	-0-	-0-	31 40204	1 9	134938	2	Y	36549	36626	0	1 8	309
06	141509	X	141509	-0-	-0-	-0-	28 33568	1 9	107913	2	Y	30516	30314	0	3 8	508
07	144925	X	91630	-0-	-53295	-0-	19 21317	1 9	70294	2	Y	19379	19148	0		739
TXL 37/48		WELL #: W101AP		RRCID ->	292154	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	10769	PERF.	10925	-		21056	
02	171929	X	138800	-0-	-33129	-0-	28 37324	1 9	101448	2	Y	33931	33781	1	67 8	470
03	212517	X	212517	-0-	-0-	-0-	31 56481	1 9	156005	2	Y	51346	51453	0	60 8	303
04	211250	X	211250	-0-	-0-	-0-	30 52259	1 9	158961	2	Y	47508	47338	0	1 8	472
05	193084	X	193084	-0-	-0-	-0-	31 44701	1 9	148352	2	Y	40637	40764	0	1 8	344
06	149584	X	149584	-0-	-0-	-0-	28 34955	1 9	114601	2	Y	31777	31589	0	3 8	529
07	106702	X	97610	-0-	-9092	-0-	19 21358	1 9	76233	2	Y	19416	19205	0		740
TXL 37/48		WELL #: W102BO		RRCID ->	292158	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	10985	-		21259	
02	186859	X	142640	-0-	-44219	-0-	28 35874	1 9	106738	2	Y	32613	32555	1	65 8	452
03	196593	X	196593	-0-	-0-	-0-	31 49126	1 9	147436	2	Y	44660	44796	1	53 8	263
04	165178	X	165178	-0-	-0-	-0-	30 39732	1 9	125416	2	Y	36120	36023	0	1 8	359
05	163339	X	146925	-0-	-16414	-0-	31 33365	1 9	113529	2	Y	30332	30433	0	1 8	257
06	158070	X	113830	-0-	-44240	-0-	29 24269	1 9	89532	2	Y	22063	21951	0	2 8	367
07	163339	X	75409	-0-	-87930	-0-	19 17472	1 9	57918	2	Y	15884	15645	0		606
TXL 37/48		WELL #: W102AP		RRCID ->	292329	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	10958	PERF.	10975	-		21192	
02	160404	X	122806	-0-	-37598	-0-	28 31534	1 9	91244	2	Y	28667	28632	1	57 8	397
03	152442	X	152442	-0-	-0-	-0-	31 37667	1 9	114744	2	Y	34243	34398	1	40 8	202
04	129690	X	116380	-0-	-13310	-0-	30 27007	1 9	89343	2	Y	24552	24509	0	1 8	244
05	134013	X	106259	-0-	-27754	-0-	31 23674	1 9	82554	2	Y	21522	21583	0	1 8	182
06	129690	X	81894	-0-	-47796	-0-	29 17811	1 9	64054	2	Y	16192	16102	0	2 8	270
07	134013	X	60445	-0-	-73568	-0-	20 13540	1 9	46885	2	Y	12309	12110	0		469

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OXY USA INC.				630591								
RUSSELL, F D				WELL #: 1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON SOUTHEAST				WELL #: N 21H		RRCID -> 291472		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE HOOPER				WELL #: 1H		RRCID -> 291478		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814		
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	77	77	23
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2784	3	189	9	10	20
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2018	3	118	9	8	22
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2221	3	138	9		31
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2411	3	242	9		33
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2872	3	150	9		21

MOORE HOOPER				WELL #: 2H		RRCID -> 291481		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949		
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1640	3	194	9	67	53
03	3100	N	4033	-0-	933	933	3281	3	752	9	8	75
04	3000	N	3738	-0-	738	1671	3235	3	503	9		93
05	3100	N	4479	-0-	1379	3050	3939	3	540	9		123
06	7634	X	4584	-0-	-3050	-0-	3766	3	818	9		111
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3686	3	427	9		59

MORLEY NORTHWEST				WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033		
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9		102
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	10263	3	39	4		180
04	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	2809	9				
05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	19025	3	3248	9		96
06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	14463	3	252	4		112
*07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	2976	9				
							14220	3	2431	9		114
							12231	3	2704	9		105

MORLEY SOUTHEAST				WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128		
02	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9		188
03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	17173	3	66	4		330
04	40410	X	23380	-0-	-17030	-0-	5134	9				
05	41757	X	21212	-0-	-20545	-0-	18444	3	4936	9		145
06	31680	X	18233	-0-	-13447	-0-	16265	3	283	4		176
07	24149	X	15769	-0-	-8380	-0-	4664	9				
							14720	3	3513	9		165
							12055	3	3714	9		144

PHANTOM (WOLFCAMP) OXY USA INC. HAMILTON NORTHWEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621	COMPL. DATE 07/26/2019	TOTAL DEPTH 10699	PERF.10650	-		14961					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0		132
03	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	14970	3	57	4	Y	3518	3401	0		249
						3870	9								
04	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	15977	3	3566	9	Y	3242	3386	0		105
05	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	12913	3	225	4	Y	3330	3297	0		138
						3663	9								
06	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	10596	3	3207	9	Y	2915	2902	0		151
*07	258 X	258	-0-	-0-	-0-	197	3	61	9	Y	55	204	0		2

PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 285329	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10873	PERF.11268	-		21295					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	7	5	0	2	8
*02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	9	5	0	4	8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	10	0	172	1
												33	8		
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	14	0	3	8
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	462	1	103	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414	-		21450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	35588 X	26945	-0-	-8643	-0-	7864	3	12966	5	Y	5559	5570	0	25	8
						6115	9								183
*02	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	5623	3	14162	5	Y	5504	5390	0	81	8
						6054	9								216
03	31542 X	31542	-0-	-0-	-0-	5702	3	18941	5	Y	6272	6010	0	212	8
						6899	9								266
04	34290 X	26399	-0-	-7891	-0-	836	1	19105	3	Y	5747	5634	0	31	8
						136	4	6322	9						348
05	35433 X	30110	-0-	-5323	-0-	895	1	22170	3	Y	6231	6158	0	9	8
						191	4	6854	9						412
06	28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	730	1	21781	3	Y	5465	5541	0	4	8
						141	4	6012	9						332
07	31527 X	29618	-0-	-1909	-0-	1269	1	21448	3	Y	6134	5959	0		507
						154	4	6747	9						

ZPZ 34-196 WRD UNIT		646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	-		16382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	10230 X	4630	-0-	-5600	-0-	3664	3	966	9	Y	878	886	0	4	8
*02	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8205	3	2083	9	Y	1894	1830	0	22	8
03	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	7994	3	1580	9	Y	1436	1394	0	53	8
*04	7830 X	6797	-0-	-1033	-0-	2	1	5929	3	Y	776	693	0	10	8
						12	4	854	9						134
*05	8091 X	7294	-0-	-797	-0-	2	1	6334	3	Y	857	862	0	2	8
						15	4	943	9						127
*06	11010 X	3046	-0-	-7964	-0-	1	1	2529	3	Y	463	514	0	1	1
						7	4	509	9						75
07	11377 X	7897	-0-	-3480	-0-	2	1	7007	3	Y	799	800	0	2	8
						9	4	879	9						72

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 286256		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	12400 X	6152	-0-	-6248	-0-	5030 3	1122 9	Y	1020	1040 0	4 8	35	
*02	10668 X	9466	-0-	-1202	-0-	7769 3	1697 9	Y	1543	1495 0	22 8	61	
03	12431 X	11999	-0-	-432	-0-	10052 3	1947 9	Y	1770	1697 0	59 8	75	
*04	12030 X	7930	-0-	-4100	-0-	2 1	7029 3	Y	805	732 0	9 8	139	
						13 4	886 9						
*05	12431 X	9109	-0-	-3322	-0-	3 1	7871 3	Y	1105	1078 0	2 8	164	
						19 4	1216 9						
*06	10140 X	8209	-0-	-1931	-0-	4 1	6933 3	Y	1140	1118 0	1 1	185	
						18 4	1254 9						
07	11997 X	10390	-0-	-1607	-0-	3 1	9022 3	Y	1229	1300 0	3 8	111	
						13 4	1352 9						

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336			
*01	12555 X	4031	-0-	-8524	-0-	3151 3	880 9	Y	800	814 0	3 8	29	
*02	9716 X	5826	-0-	-3890	-0-	4300 3	1526 9	Y	1387	1337 0	24 8	55	
03	11160 X	9393	-0-	-1767	-0-	7414 3	1979 9	Y	1799	1708 0	70 8	76	
*04	10800 X	6206	-0-	-4594	-0-	2 1	5326 3	Y	787	717 0	10 8	136	
						12 4	866 9						
*05	7967 X	5485	-0-	-2482	-0-	2 1	4469 3	Y	908	907 0	2 8	135	
						15 4	999 9						
*06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	4 1	5616 3	Y	1136	1086 0	1 1	184	
						18 4	1250 9						
07	9393 X	7249	-0-	-2144	-0-	2 1	6105 3	Y	1028	1117 0	3 8	92	
						11 4	1131 9						

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367			
*01	7750 X	3550	-0-	-4200	-0-	2359 5	1191 9	Y	1083	1081 0	6 8	37	
*02	7476 X	5257	-0-	-2219	-0-	3824 5	1433 9	Y	1303	1260 0	28 8	52	
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	7646 5	1905 9	Y	1732	1630 0	80 8	74	
*04	7350 X	7118	-0-	-232	-0-	2 1	6213 3	Y	809	731 0	13 8	139	
						13 4	890 9						
*05	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	3 1	6953 3	Y	1114	1085 0	3 8	165	
						19 4	1225 9						
*06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	3 1	5711 3	Y	1040	1036 0	1 1	168	
						16 4	1144 9						
07	9548 X	3737	-0-	-5811	-0-	2 1	2734 3	Y	901	985 0	3 8	81	
						10 4	991 9						

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056			
*01	7254 X	4729	-0-	-2525	-0-	3240 5	1489 9	Y	1354	1349 0	6 8	45	
*02	6412 X	3647	-0-	-2765	-0-	2494 5	1153 9	Y	1048	1036 0	14 8	43	
03	6293 X	5733	-0-	-560	-0-	3995 5	1738 9	Y	1580	1505 0	50 8	68	
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	513 1	3525 3	Y	1612	1574 0	8 8	98	
						38 4	1773 9						
05	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	500 1	4334 3	Y	1750	1730 0	2 8	116	
						54 4	1925 9						
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	499 1	3467 3	Y	1503	1527 0	1 8	91	
						39 4	1653 9						
07	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	506 1	3284 3	Y	1307	1290 0		108	
						33 4	1438 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	8835 X	6721	-0-	-2114	-0-	5267	5	1454	9	1322	1310	0	5 8 43
*02	7336 X	4929	-0-	-2407	-0-	3946	5	983	9	894	890	0	11 8 36
03	8587 X	7850	-0-	-737	-0-	6462	5	1388	9	1262	1205	0	39 8 54
04	8310 X	6107	-0-	-2203	-0-	498	1	4585	3	911	905	0	5 8 55
						22	4	1002	9				
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	507	1	5536	3	1038	1022	0	2 8 69
						32	4	1142	9				
06	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	486	1	5283	3	983	991	0	1 8 60
						25	4	1081	9				
07	7843 X	7045	-0-	-798	-0-	522	1	5279	3	1105	1074	0	91
						28	4	1216	9				

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206			
*01	6169 X	3782	-0-	-2387	-0-	2078	5	1704	9	1549	1545	0	5 8 51
*02	6020 X	2954	-0-	-3066	-0-	1476	5	1478	9	1344	1327	0	14 8 54
03	6665 X	5326	-0-	-1339	-0-	3362	5	1964	9	1785	1719	0	44 8 76
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	516	1	3812	3	1768	1730	0	7 8 107
						42	4	1945	9				
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	526	1	4693	3	1906	1885	0	2 8 126
						58	4	2097	9				
06	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	509	1	4455	3	1875	1886	0	1 8 114
						48	4	2063	9				
*07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	567	1	3990	3	1903	1860	0	157
						48	4	2093	9				

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194			
*01	11005 X	2491	-0-	-8514	-0-	1972	5	519	9	472	477	0	3 8 518
*02	9212 X	4830	-0-	-4382	-0-	4111	5	719	9	654	626	0	19 8 527
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	4997	5	1227	9	1115	1036	0	58 8 548
*04	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	1	1	5633	3	492	948	0	8 8 84
						8	4	541	9				
*05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	2	1	6382	3	749	720	0	2 8 111
						13	4	824	9				
*06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	3	1	7441	3	871	840	0	1 1 141
						14	4	958	9				
07	6231 X	5506	-0-	-725	-0-	2	1	4651	3	768	837	0	3 8 69
						8	4	845	9				

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150			
*01	12834 X	9350	-0-	-3484	-0-	7193	5	2157	9	1961	1953	0	8 8 65
*02	10752 X	8686	-0-	-2066	-0-	6765	5	1921	9	1746	1718	0	24 8 69
03	12028 X	10888	-0-	-1140	-0-	8493	5	2395	9	2177	2085	0	69 8 92
04	11640 X	9039	-0-	-2601	-0-	521	1	6237	3	2030	1989	0	10 8 123
						48	4	2233	9				
05	10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	529	1	6856	3	2075	2058	0	3 8 137
						64	4	2283	9				
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	510	1	6631	3	1946	1964	0	1 8 118
						50	4	2141	9				
07	10881 X	9814	-0-	-1067	-0-	571	1	6957	3	2032	1982	0	168
						51	4	2235	9				

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619														
*01	30504 X	27912	-0-	-2592	-0-	22793 3	144 4	Y	4523	4256	0			397
*02	29596 X	23313	-0-	-6283	-0-	18981 3	122 4	Y	3827	3749	0			475
03	32767 X	25677	-0-	-7090	-0-	21664 3	113 4	Y	3545	3541	0			479
04	31710 X	24676	-0-	-7034	-0-	77 1	20522 3	Y	3628	3549	0	21 8		537
05	28489 X	23159	-0-	-5330	-0-	86 4	3991 9							
06	27000 X	21511	-0-	-5489	-0-	73 1	19326 3	Y	3325	3353	0	5 8		504
07	25823 X	367	-0-	-25456	-0-	102 4	3658 9							
						75 1	18050 3	Y	3007	3052	0	2 8		457
						78 4	3308 9							
						9 1	30 3	Y	292	457	0			292
						7 4	321 9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881														
*01	42191 X	2937	-0-	-39254	-0-	2223 3	714 9	Y	649	896	0	3 8		38
*02	38108 X	31340	-0-	-6768	-0-	23830 3	7510 9	Y	6827	6521	0	78 8		266
03	47433 X	47433	-0-	-0-	-0-	37114 3	10319 9	Y	9381	8976	0	280 8		391
04	48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	197 1	37323 3	Y	9332	9113	0	44 8		566
05	47121 X	47121	-0-	-0-	-0-	221 4	10265 9							
06	42115 X	42115	-0-	-0-	-0-	195 1	36828 3	Y	8931	8895	0	11 8		591
07	42191 X	32577	-0-	-9614	-0-	274 4	9824 9							
						197 1	33026 3	Y	7898	8006	0	4 8		479
						204 4	8688 9							
						184 1	25343 3	Y	6266	6227	0			518
						157 4	6893 9							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432														
*01	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	-0-	8	0			4
*02	11340 X	10506	-0-	-834	-0-	8347 3	2159 9	Y	1963	1855	0	36 8		76
03	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15234 3	3196 9	Y	2905	2744	0	117 8		120
04	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	58 1	15742 3	Y	2762	2697	0	18 8		167
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	65 4	3038 9							
06	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	52 1	12869 3	Y	2380	2386	0	4 8		157
07	18445 X	1752	-0-	-16693	-0-	73 4	2618 9							
						52 1	10730 3	Y	2096	2125	0	1 8		127
						54 4	2306 9							
						9 1	1401 3	Y	304	406	0			25
						8 4	334 9							

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
*01	13206 X	2790	-0-	-10416	-0-	1935 5	855 9	Y	777	776	0	7 8		27
*02	11928 X	823	-0-	-11105	-0-	265 5	558 9	Y	507	497	0	15 8		22
03	13206 X	4382	-0-	-8824	-0-	3291 5	1091 9	Y	992	906	0	65 8		43
04	12780 X	6742	-0-	-6038	-0-	598 1	4880 3	Y	1120	1120	0	6 8		37
05	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	32 4	1232 9							
06	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	501 1	7885 3	Y	1484	1467	0	1 8		53
*07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	55 4	1632 9							
						603 1	5599 3	Y	1121	1136	0	1 8		37
						28 4	1233 9							
						706 1	6571 3	Y	1108	1114	0			31
						29 4	1219 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-86		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427																	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	3000 N	13145	-0-	10145	10145	69	1	9453	3	N	3210	3003	0	7	8	682	
						92	4	3531	9								
05	3100 N	9007	-0-	5907	16052	28	1	5983	3	N	2635	2761	0	1	8	555	
						97	4	2899	9								
06	3000 N	9601	-0-	6601	22653	33	1	6563	3	N	2672	2536	0	1	8	690	
						66	4	2939	9								
*07	3100 N	3860	-0-	760	23413	27	1	2098	3	N	1540	1582	0			648	
						41	4	1694	9								

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						302
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						302
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						302
*04	14B DENY	347	-0-	347	347	1	1	9	3	Y	302	302	0				302
						5	4	332	9								
*05	14B DENY	356	-0-	356	703	1	1	18	3	Y	302	302	0				302
						5	4	332	9								
*06	T. A.	352	-0-	352	1055	1	1	14	3	Y	302	299	0	3	1		302
						5	4	332	9								
07	14B DENY	306	-0-	306	1361	1	1	13	3	Y	263	302	0				263
						3	4	289	9								

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226																	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6						620
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						620
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	3	Y	-0-						620
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	3	Y	-0-						620
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						621
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	3	Y	-0-						621
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						621

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862																	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0				505
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						505
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						505
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	515	515	0				505
						8	4	567	9								
*05	3100 N	4181	-0-	1081	1081	3	1	2985	3	Y	1068	645	0	373	1		553
						18	4	1175	9			2	8				
*06	3000 N	3087	-0-	87	1168	3	1	2166	3	Y	823	1	0	749	1		626
						13	4	905	9								
*07	3100 N	4569	-0-	1469	2637	4	1	2883	3	Y	1514	1311	0	188	1		638
						17	4	1665	9			3	8				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MASONIC 72 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	11216 - 15039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					624
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			625
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					625
*04	14B DENY	370	-0-	370	370	1	1	9	3	Y	323	625	0			323
						5	4	355	9							
*05	14B DENY	381	-0-	381	751	1	1	20	3	Y	323	323	0			323
						5	4	355	9							
*06	14B DENY	376	-0-	376	1127	1	1	15	3	Y	323	320	0	3	1	323
						5	4	355	9							
07	14B DENY	377	-0-	377	1504	1	1	17	3	Y	323	323	0			323
						4	4	355	9							

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	11493 - 15733				
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	68	3	266	9	Y	242	227	0	5	8	10
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28	33	0			5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	11470 - 18939				
*01	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	15762	3	2308	9	Y	2098	2072	0	16	8	69
*02	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	14093	3	2055	9	Y	1868	1815	0	49	8	73
03	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	14977	3	2253	9	Y	2048	1919	0	115	8	87
*04	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	3	1	14379	3	Y	1094	972	0	22	8	187
						17	4	1203	9							
*05	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	3	1	13099	3	Y	1200	1205	0	4	8	178
						20	4	1320	9							
*06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	4	1	11345	3	Y	1194	1177	0	2	1	193
						19	4	1313	9							
*07	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	3	1	12814	3	Y	1288	1359	0	6	8	116
						14	4	1417	9							

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	11503 - 15772				
*01	2294 X	1169	-0-	-1125	-0-	810	3	8	4	Y	319	340	0	2	8	963
						351	9									
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			954
03	3100 N	3534	-0-	434	434	1739	3	40	4	Y	1595	1488	0	44	8	1017
						1755	9									
04	2409 N	1975	-0-	-434	-0-	32	1	164	3	Y	1578	1629	0	90	8	876
						43	4	1736	9							
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	855	876	0			855
						31	4	941	9							
06	3000 N	4685	-0-	1685	1685	22	1	2684	3	Y	1760	1712	0			903
						43	4	1936	9							
*07	8850 X	7165	-0-	-1685	-0-	42	1	4440	3	Y	2382	2369	0			916
						63	4	2620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326 - 15342										
*01		4720 X	4720	-0-	-0-	3585	3	1135	9	Y	1032	1000	0	1	8	441	
*02		4744 X	4744	-0-	-0-	3335	3	1409	9	Y	1281	856	0	6	8	860	
03		3085 X	3085	-0-	-0-	2228	3	857	9	Y	779	776	0	3	8	860	
04		768 X	768	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	184	1038	0			6	
						5	4	202	9								
05		2852 X	1015	-0-	-1837	3	1	743	3	Y	236	234	0			8	
						9	4	260	9								
06		4526 X	4526	-0-	-0-	12	1	3389	3	Y	1000	975	0			33	
						25	4	1100	9								
*07		5255 X	5255	-0-	-0-	21	1	3912	3	Y	1174	1175	0			32	
						31	4	1291	9								
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230										
*01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-					1074	
*02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	2306	3	23	4	Y	909	864	0	12	8	1107
							1000	9									
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	4	Y	778	749	0	31	8	1105
							856	9									
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	28	1	2480	3	Y	1274	1105	0	2	8	1272
							36	4	1401	9							
05		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	716	372	0	1041	1	575
							26	4	788	9							
06		3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	12	1	1292	3	Y	994	1038	0	111	1	420
							24	4	1093	9							
07		3689 X	2847	-0-	-842	-0-	18	1	1674	3	Y	1025	1028	0			417
							27	4	1128	9							
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522 - 15579										
*01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	3587	3	22	4	Y	860	850	0	6	8	962
							946	9									
*02		474 X	474	-0-	-0-	-0-	262	3	5	4	Y	188	205	0	2	8	943
							207	9									
03		4061 X	147	-0-	-3914	-0-	3	4	144	9	Y	131	133	0			941
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	2655	3	Y	1016	1421	0	2	8	534
							181	4	1118	9							
05		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	13	1	3313	3	Y	1175	1170	0			539
							43	4	1293	9							
06		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	1691	1640	0			590
							41	4	1860	9							
*07		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	23	1	3638	3	Y	1291	1308	0			573
							34	4	1420	9							
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525 - 21372										
*01		24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	12	1		257	
*02		22232 X	-0-	-0-	-22232	-0-					Y	-0-				257	
03		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-				257	
*04		7920 X	930	-0-	-6990	-0-	930	3			Y	-0-	244	1		-0-	
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				198	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				198	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
*01	33139 X	28272	-0-	-4867	-0-	24333	3	120	4	Y	3472	3433	0	26	8	105
						3819	9									
02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	20752	3	110	4	Y	3224	2960	0	180	1	115
						3546	9					74	8			
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	24192	3	120	4	Y	3634	3412	0	4	1	146
						3997	9					187	8			
04	25380 X	25013	-0-	-367	-0-	58	1	21834	3	Y	2778	2727	0	30	8	167
						65	4					3056	9			
05	26226 X	25492	-0-	-734	-0-	69	1	21818	3	Y	3188	3137	0	7	8	211
						98	4					3507	9			
06	25380 X	24622	-0-	-758	-0-	78	1	21002	3	Y	3146	3163	0	3	8	191
						81	4					3461	9			
07	26226 X	25660	-0-	-566	-0-	97	1	21824	3	Y	3324	3240	0			275
						83	4					3656	9			

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
*01	16554 X	6226	-0-	-10328	-0-	5794	3	1	4	Y	392	556	1			263
						431	9									
*02	14616 X	9162	-0-	-5454	-0-	8034	3	32	4	Y	996	1	0	355	1	903
						1096	9									
03	15221 X	6382	-0-	-8839	-0-	5794	3	17	4	Y	519	1	0	525	1	896
						571	9									
04	12360 X	10891	-0-	-1469	-0-	10397	3	494	9	Y	449	312	1	19	8	1014
05	12710 X	12195	-0-	-515	-0-	10875	3	1320	9	Y	1200	1235	1	4	8	975
06	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	9827	3	1188	9	Y	1080	1669	1			386
07	10137 X	8732	-0-	-1405	-0-	7618	3	1114	9	Y	1013	4	8			1395

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578																
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10954		PERF.11060 - 15414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			11
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	51	1	259	3	Y	2352	2284	0	2	8	77
						67	4	2587	9							
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	25	1	7017	3	Y	2328	2322	0			83
						86	4	2561	9							
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	23	1	5076	3	Y	1870	1891	0			62
						46	4	2057	9							
*07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	29	1	4838	3	Y	1642	1659	0			45
						43	4	1806	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11710 - 15785						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY	943	-0-	943	943	16	1	82	3	Y	749	731	0	1	8	25
						21	4	824	9							
05	14B DENY	4510	-0-	4510	5453	10	1	3382	3	Y	984	974	0			35
						36	4	1082	9							
06	14B DENY	4241	-0-	4241	9694	12	1	3126	3	Y	981	984	0			32
						24	4	1079	9							
07	14B DENY	4975	-0-	4975	14669	21	1	3593	3	Y	1208	1207	0			33
						32	4	1329	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11320 - 15886						
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	8	0	8	1	930
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					930
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	383	980	0			333
						6	4	421	9							
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	323	333	0			323
						5	4	355	9							
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	323	320	0	3	1	323
						5	4	355	9							
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	337	323	0			337
						4	4	371	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 10779		PERF.11143 - 16517						
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			2
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	41	3	28	9	Y	25	24	0			3
*04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	803	3	2	4	Y	138	116	0	1	8	24
						152	9									
*05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	3	1	9	Y	1	24	0	1	8	-0-
*06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	1743	3	Y	540	453	0			87
						8	4	594	9							
*07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1	1	1576	3	Y	625	655	0	1	8	56
						7	4	688	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*01	62930	X	44741	-0-	-18189	-0-	38707	3	6034	9	Y	5485	5440	0	31	8	179
*02	56840	X	39764	-0-	-17076	-0-	34447	3	5317	9	Y	4834	4732	0	91	8	190
03	55118	X	42249	-0-	-12869	-0-	36529	3	5720	9	Y	5200	4957	0	212	8	221
04	50070	X	37810	-0-	-12260	-0-	95	1	32679	3	Y	4482	4400	0	32	8	271
							106	4	4930	9							
05	46407	X	37253	-0-	-9154	-0-	98	1	32075	3	Y	4493	4459	0	8	8	297
							138	4	4942	9							
06	43290	X	19987	-0-	-23303	-0-	59	1	17267	3	Y	2364	2516	0	2	8	143
							61	4	2600	9							
07	44020	X	32799	-0-	-11221	-0-	117	1	28209	3	Y	3975	3789	0			329
							100	4	4373	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758																	
*01	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	3520	3	1151	9	Y	1046	1042	0	4	8	99
*02	4900	X	4276	-0-	-624	-0-	3197	3	1079	9	Y	981	963	0	14	8	103
03	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	3476	3	1200	9	Y	1091	1046	0	37	8	111
*04	4860	X	4197	-0-	-663	-0-	2	1	3306	3	Y	796	763	0	6	8	138
							13	4	876	9							
*05	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	3	1	3488	3	Y	1198	1156	0	2	8	178
							20	4	1318	9							
*06	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4	1	2750	3	Y	1230	1207	0	2	1	199
							19	4	1353	9							
*07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	3	1	3700	3	Y	1411	1481	0	2	8	127
							15	4	1552	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984																	
*01	9672	X	2197	-0-	-7475	-0-	2070	3	127	9	Y	115	129	1			817
*02	8624	X	4627	-0-	-3997	-0-	4217	3	13	4	Y	361	1	0	710	1	467
							397	9									
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6554	3	30	4	Y	847	1069	1			245
							932	9									
04	6420	X	6125	-0-	-295	-0-	5286	3	839	9	Y	763	335	1			673
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2849	3	426	9	Y	387	711	1			349
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					349
07	7502	X	6544	-0-	-958	-0-	5775	3	769	9	Y	699	559	1			489

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597																	
*01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	5651	3	1756	9	Y	1596	1589	0	7	8	167
*02	7896	X	6453	-0-	-1443	-0-	4937	3	1516	9	Y	1378	1355	0	21	8	169
03	8742	X	6812	-0-	-1930	-0-	5203	3	1609	9	Y	1463	1407	0	48	8	177
*04	8040	X	5826	-0-	-2214	-0-	2	1	4988	3	Y	749	788	0	9	8	129
							12	4	824	9							
*05	7998	X	5710	-0-	-2288	-0-	2	1	4678	3	Y	922	912	0	2	8	137
							16	4	1014	9							
*06	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	3	1	3945	3	Y	820	823	0	1	1	133
							13	4	902	9							
07	7130	X	5644	-0-	-1486	-0-	2	1	4597	3	Y	941	986	0	3	8	85
							10	4	1035	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984																	
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	18507 X	17395	-0-	-1112	-0-	12812 3	152 4	Y	4028	1 0	4224 1	632
						4431 9						
*02	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	16388 3	107 4	Y	4098	4013 1		717
						4508 9						
03	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	19612 3	115 4	Y	4411	4426 1		702
						4852 9						
04	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	21166 3	6181 9	Y	5619	5145 1	17 8	1159
05	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	19757 3	5256 9	Y	4778	5385 1	3 8	549
06	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	19840 3	4072 9	Y	3702	3665 1	2 8	584
*07	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	19039 3	5095 9	Y	4632	4548 1		668

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

*01	17422 X	16008	-0-	-1414	-0-	11869 3	134 4	Y	3641	3937 1		1045
						4005 9						
*02	13020 X	12871	-0-	-149	-0-	9568 3	102 4	Y	2910	1 0	2972 1	982
						3201 9						
03	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	11145 3	119 4	Y	3391	3473 1		900
						3730 9						
*04	16200 X	14686	-0-	-1514	-0-	11021 3	3665 9	Y	3332	3153 1		1079
05	16740 X	15091	-0-	-1649	-0-	11592 3	10 4	Y	3172	3710 1		541
						3489 9						
06	15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	10116 3	3136 9	Y	2851	2829 1		563
07	15004 X	14042	-0-	-962	-0-	10594 3	90 4	Y	3053	2601 1		1015
						3358 9						

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

*01	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	7760 3	75 4	Y	2564	2395 1		842
						2820 9						
*02	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	8739 3	92 4	Y	2857	2902 1		797
						3143 9						
03	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	9895 3	116 4	Y	3599	1 0	3560 1	835
						3959 9						
*04	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	10612 3	1 4	Y	2983	3298 1		520
						3281 9						
05	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	11777 3	3413 9	Y	3103	3025 1		598
06	12840 X	10638	-0-	-2202	-0-	8281 3	2357 9	Y	2143	2126 1		615
07	13981 X	2677	-0-	-11304	-0-	1793 3	7 4	Y	797	373 1		1039
						877 9						

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

*01	10695 X	8685	-0-	-2010	-0-	7122 3	1563 9	Y	1421	1409 0	8 8	46
*02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	8477 3	1269 9	Y	1154	1133 0	22 8	45
03	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	9686 3	1794 9	Y	1631	1543 0	65 8	68
*04	10020 X	9083	-0-	-937	-0-	2 1	8212 3	Y	779	701 0	12 8	134
						12 4	857 9					
*05	9982 X	8720	-0-	-1262	-0-	2 1	7794 3	Y	827	836 0	2 8	123
						14 4	910 9					
*06	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	3 1	5531 3	Y	901	877 0	1 1	146
						14 4	991 9					
07	11470 X	9644	-0-	-1826	-0-	4 1	7954 3	Y	1517	1523 0	3 8	137
						17 4	1669 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	11356	- 16126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	402	0			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	11597	- 19951			
*01	19871 X	9173	-0-	-10698	-0-	6292	5	2881	9	Y	2619	2600	0	11	8	97
*02	17948 X	5577	-0-	-12371	-0-	3558	5	2019	9	Y	1835	1821	0	26	8	85
03	17515 X	12205	-0-	-5310	-0-	8584	5	3621	9	Y	3292	3135	0	93	8	149
04	10740 X	8449	-0-	-2291	-0-	558	1	5164	3	Y	2416	2478	0	8	8	79
						69	4	2658	9							
05	9176 X	6120	-0-	-3056	-0-	304	1	3852	3	Y	1728	1744	0	1	8	62
						63	4	1901	9							
06	8880 X	234	-0-	-8646	-0-	23	1	139	3	Y	64	124	0			2
						2	4	70	9							
07	12214 X	4215	-0-	-7999	-0-	372	1	2545	3	Y	1153	1123	0			32
						30	4	1268	9							

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	11435	- 18729			
*01	20367 X	16122	-0-	-4245	-0-	11677	5	4445	9	Y	4041	4009	0	13	8	134
*02	18116 X	12101	-0-	-6015	-0-	8586	5	3515	9	Y	3195	3166	0	34	8	129
03	16957 X	12959	-0-	-3998	-0-	9274	5	3685	9	Y	3350	3252	0	81	8	146
04	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	799	1	14570	3	Y	4371	4365	0	9	8	143
						125	4	4808	9							
05	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	787	1	13258	3	Y	3647	3659	0	1	8	130
						134	4	4012	9							
06	15600 X	13082	-0-	-2518	-0-	1121	1	8068	3	Y	3462	3477	0	1	8	114
						85	4	3808	9							
*07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	952	1	10959	3	Y	4062	4064	0			112
						107	4	4468	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10988	- 20862			
*01	14353 X	6388	-0-	-7965	-0-	2671	3	2805	5	Y	829	859	0	6	8	30
						912	9									
*02	12964 X	9813	-0-	-3151	-0-	8144	5	1669	9	Y	1517	1445	0	42	8	60
03	18011 X	14413	-0-	-3598	-0-	12141	5	2272	9	Y	2065	1906	0	131	8	88
*04	17430 X	13530	-0-	-3900	-0-	3	1	12265	3	Y	1131	1000	0	26	8	193
						18	4	1244	9							
*05	15531 X	10767	-0-	-4764	-0-	3	1	9550	3	Y	1087	1115	0	4	8	161
						18	4	1196	9							
*06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	4	1	11256	3	Y	1393	1327	0	1	1	225
						22	4	1532	9					1	8	
07	14415 X	12911	-0-	-1504	-0-	3	1	11396	3	Y	1361	1458	0	6	8	122
						15	4	1497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ORYX 53-2-12 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836																	
*01		16027 X	7052	-0-	-8975	-0-	4365	5	2687	9	Y	2443	2497	0	6	8	79
*02		14448 X	3416	-0-	-11032	-0-	2061	5	1355	9	Y	1232	1249	0	11	8	51
03		15996 X	7106	-0-	-8890	-0-	4369	5	2737	9	Y	2488	2390	0	44	8	105
04		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	699	1	7661	3	Y	4603	4551	0	6	8	151
							131	4	5063	9							
05		13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	831	1	6725	3	Y	3693	3711	0	1	8	132
							136	4	4062	9							
06		6810 X	3412	-0-	-3398	-0-	20	1	1574	3	Y	1616	1695	0			53
							40	4	1778	9							
*07		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1066	1	5919	3	Y	4311	4245	0			119
							114	4	4742	9							

WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479																	
*01		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	12807	3	48	4	Y	2760	3265	1			463
							3036	9									
*02		14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	11736	3	73	4	Y	2797	2402	1			858
							3077	9									
03		16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	12846	3	81	4	Y	3133	3394	1			597
							3446	9									
04		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	13939	3	3255	9	Y	2959	2424	1	10	8	1122
05		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	12407	3	2891	9	Y	2628	2994	1	2	8	754
06		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	12714	3	241	4	Y	2864	2584	1	1	8	1033
							3150	9									
*07		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	13547	3	381	4	Y	3000	2551	1			1482
							3300	9									

WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784																	
*01		13206 X	5192	-0-	-8014	-0-	921	3	3499	5	Y	702	738	0	3	8	26
							772	9									
*02		13888 X	8783	-0-	-5105	-0-	7401	5	1382	9	Y	1256	1204	0	28	8	50
03		15376 X	13911	-0-	-1465	-0-	11784	5	2127	9	Y	1934	1808	0	94	8	82
*04		15540 X	13854	-0-	-1686	-0-	3	1	12618	3	Y	1105	983	0	13	8	191
							17	4	1216	9							
*05		16058 X	11915	-0-	-4143	-0-	3	1	10677	3	Y	1105	1128	0	4	8	164
							19	4	1216	9							
*06		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	4	1	9211	3	Y	1130	1110	0	1	1	183
							18	4	1243	9							
07		13919 X	13723	-0-	-196	-0-	3	1	12227	3	Y	1344	1400	0	6	8	121
							15	4	1478	9							

WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528																	
*01		21328 X	17600	-0-	-3728	-0-	13062	3	4538	9	Y	4125	4102	0	18	8	756
*02		16940 X	15143	-0-	-1797	-0-	10990	3	4153	9	Y	3775	3561	0	52	8	918
03		17794 X	16061	-0-	-1733	-0-	12057	3	4004	9	Y	3640	3501	0	126	8	931
04		17220 X	2465	-0-	-14755	-0-	19	1	1433	3	Y	902	1436	0	3	8	394
							21	4	992	9							
05		17577 X	15652	-0-	-1925	-0-	78	1	11547	3	Y	3562	3273	0	5	8	678
							109	4	3918	9							
06		17010 X	10422	-0-	-6588	-0-	63	1	7516	3	Y	2525	2638	0	2	8	563
							65	4	2778	9							
07		16771 X	15735	-0-	-1036	-0-	107	1	11509	3	Y	3661	3407	0			817
							92	4	4027	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROAN 53-2 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461			
*01	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	14725	3	102 4	Y	2886	1 0	3286 1	424
						3175	9						
*02	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	14957	3	63 4	Y	2409	2603 1		230
						2650	9						
03	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	14739	3	82 4	Y	3170	2767 1		633
						3487	9						
*04	11010 X	8472	-0-	-2538	-0-	7470	3	1002 9	Y	911	1007 1	10 8	527
05	11377 X	9714	-0-	-1663	-0-	7758	3	1956 9	Y	1778	2069 1	4 8	232
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-				Y	-0-			232
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				Y	-0-			-0-

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193			
*01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3073	3	634 9	Y	576	583 0	2 8	56
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2934	3	516 9	Y	469	465 0	4 8	56
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3222	3	502 9	Y	456	445 0	10 8	57
*04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3200 3	Y	339	335 0	2 8	59
						5	4	373 9					
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1	1	3542 3	Y	333	342 0		50
						6	4	366 9					
*06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1	1	3100 3	Y	352	345 0		57
						6	4	387 9					
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1	1	3506 3	Y	346	371 0	1 8	31
						4	4	381 9					

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800			
*01	6696 X	3666	-0-	-3030	-0-	3302	3	19 4	Y	314	828 1		184
						345	9						
*02	5628 X	3876	-0-	-1752	-0-	3346	3	16 4	Y	467	135 1		516
						514	9						
03	5983 X	2370	-0-	-3613	-0-	2211	3	5 4	Y	140	434 1		222
						154	9						
04	5910 X	3170	-0-	-2740	-0-	2501	3	669 9	Y	608			830
05	6107 X	3856	-0-	-2251	-0-	3329	3	527 9	Y	479	717 1		592
06	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2210	3	19 4	Y	480	494 1		578
						528	9						
*07	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11650	3	1745 9	Y	1586	1451 1		713

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	16709 X	1014	-0-	-15695	-0-	876	3	138	9	Y	125	176	0	1	8	7
*02	14896 X	9313	-0-	-5583	-0-	7654	3	1659	9	Y	1508	1441	0	16	8	58
03	15345 X	11781	-0-	-3564	-0-	9858	3	1923	9	Y	1748	1669	0	64	8	73
*04	14850 X	13077	-0-	-1773	-0-	3	1	11923	3	Y	1032	908	0	20	8	177
						16	4	1135	9							
*05	14353 X	12619	-0-	-1734	-0-	3	1	11250	3	Y	1223	1215	0	4	8	181
						21	4	1345	9							
*06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	4	1	10091	3	Y	1204	1188	0	2	1	195
						19	4	1324	9							
*07	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	3	1	10477	3	Y	1233	1312	0	5	8	111
						14	4	1356	9							

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

*01	32643 X	28771	-0-	-3872	-0-	24558	3	4213	9	Y	3830	3808	0	22	8	117
*02	29484 X	25255	-0-	-4229	-0-	21622	3	3633	9	Y	3303	3237	0	61	8	122
03	31000 X	28425	-0-	-2575	-0-	24253	3	4172	9	Y	3793	3632	0	130	8	153
04	30000 X	28405	-0-	-1595	-0-	83	1	23920	3	Y	3917	3816	0	16	8	238
						93	4	4309	9							
05	30442 X	27143	-0-	-3299	-0-	76	1	23131	3	Y	3481	3486	0	3	8	230
						107	4	3829	9							
06	27840 X	27227	-0-	-613	-0-	82	1	23451	3	Y	3281	3310	0	2	8	199
						85	4	3609	9							
07	28427 X	28025	-0-	-402	-0-	111	1	23657	3	Y	3784	3670	0			313
						95	4	4162	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

*01	8370 X	6152	-0-	-2218	-0-	730	3	4513	5	Y	826	795	0	6	8	28
						909	9									
*02	6048 X	2549	-0-	-3499	-0-	1765	5	784	9	Y	713	693	0	19	8	29
03	6696 X	6063	-0-	-633	-0-	5033	5	1030	9	Y	936	865	0	59	8	41
*04	2910 X	1866	-0-	-1044	-0-	1	1	1499	3	Y	328	307	0	6	8	56
						5	4	361	9							
*05	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-	1	1	4484	3	Y	519	496	0	2	8	77
						9	4	571	9							
*06	5940 X	4733	-0-	-1207	-0-	2	1	4117	3	Y	550	537	0	1	1	89
						9	4	605	9							
07	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	2	1	5000	3	Y	699	722	0	3	8	63
						8	4	769	9							

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

*01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	3554	3	40	4	Y	1254	1	0	1540	1	226
						1379	9					6	8			
*02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3073	3	34	4	Y	1092	1048	1	16	8	254
						1201	9									
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	4	Y	1438	132	0	1232	1	282
						1582	9					46	8			
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	3765	3	1549	9	Y	1408	1047	1	8	8	635
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	3745	3	1338	9	Y	1216	1413	1	2	8	436
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	2985	3	1154	9	Y	1049	1133	1	1	8	351
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	14	1	2590	3	Y	794	1137	1			8
						33	4	873	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BULLHEAD STATE 55-1-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11161	-		15015		
*01	16843	X	16843	-0-	-0-	13122	3	129	4	Y	3265	275	0	3016	1	1251
						3592	9					11	8			
*02	15652	X	10357	-0-	-5295	7868	3	70	4	Y	2199	742	0	1765	1	918
						2419	9					25	8			
03	17329	X	11590	-0-	-5739	8833	3	146	4	Y	2374	28	0	2457	1	741
						2611	9					66	8			
04	16920	X	11051	-0-	-5869	8258	3	420	4	Y	2157	1750	1			1148
						2373	9									
05	17670	X	11977	-0-	-5693	8762	3	585	4	Y	2391	3004	1			535
						2630	9									
06	17100	X	11040	-0-	-6060	8102	3	514	4	Y	2204	2315	1			424
						2424	9									
07	11594	X	9047	-0-	-2547	6542	3	998	4	Y	1370	1794	1			-0-
						1507	9									
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11036	-		20908		
*01	16554	X	5133	-0-	-11421	990	3	3256	5	Y	806	819	0	6	8	29
						887	9									
*02	13328	X	11218	-0-	-2110	9452	5	1766	9	Y	1605	1524	0	47	8	63
						15283	5	1921	9	Y	1746	1624	0	110	8	75
03	15283	X	11266	-0-	-4017	9345	5	1921	9	Y	1746	1624	0	110	8	75
*04	14790	X	8464	-0-	-6326	2	1	7622	3	Y	753	683	0	16	8	129
						12	4	828	9							
*05	11065	X	11065	-0-	-0-	3	1	9870	3	Y	1067	1033	0	5	8	158
						18	4	1174	9							
*06	12030	X	8830	-0-	-3200	3	1	7705	3	Y	1005	999	0	1	1	163
						16	4	1106	9							
*07	13131	X	13131	-0-	-0-	3	1	11541	3	Y	1428	1456	0	7	8	128
						16	4	1571	9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11422	-		15470		
*01	7750	X	6648	-0-	-1102	4577	3	2071	9	Y	1883	1879	0	8	8	61
*02	6720	X	5882	-0-	-838	3918	3	1964	9	Y	1785	1756	0	21	8	69
03	7409	X	6347	-0-	-1062	4402	3	1945	9	Y	1768	1711	0	51	8	75
04	7395	X	7395	-0-	-0-	45	1	5019	3	Y	2065	2068	0	4	8	68
						59	4	2272	9							
05	7347	X	6939	-0-	-408	20	1	4833	3	Y	1835	1837	0	1	8	65
						67	4	2019	9							
06	6420	X	5301	-0-	-1119	19	1	3550	3	Y	1540	1554	0			51
						38	4	1694	9							
07	6510	X	4069	-0-	-2441	24	1	2533	3	Y	1343	1357	0			37
						35	4	1477	9							
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	11279	-		15301		
*01	9393	X	3359	-0-	-6034	2772	3	587	9	Y	534	549	0	2	8	20
*02	8316	X	3359	-0-	-4957	2734	3	625	9	Y	568	554	0	10	8	24
03	9673	X	9673	-0-	-0-	7562	3	2111	9	Y	1919	1796	0	67	8	80
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	4	1	6595	3	Y	1628	1416	0	9	8	283
						26	4	1791	9							
*05	9363	X	9363	-0-	-0-	5	1	7310	3	Y	1834	1843	0	2	8	272
						31	4	2017	9							
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	3	1	7238	3	Y	1117	1206	0	2	1	181
						17	4	1229	9							
07	9672	X	8379	-0-	-1293	3	1	7110	3	Y	1140	1215	0	3	8	103
						12	4	1254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 646827															
WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	8153 X	7837	-0-	-316	-0-	6758	3	1079	9	Y	981	967	0	13 8	33
*02	7364 X	6542	-0-	-822	-0-	5768	3	774	9	Y	704	679	0	29 8	29
03	8153 X	7564	-0-	-589	-0-	6455	3	1109	9	Y	1008	932	0	62 8	43
*04	7890 X	7445	-0-	-445	-0-	2	1	6782	3	Y	593	516	0	20 8	100
						9	4	652	9						
*05	8153 X	7824	-0-	-329	-0-	2	1	7026	3	Y	713	704	0	4 8	105
						12	4	784	9						
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	2	1	6883	3	Y	768	748	0	1 1	124
						12	4	845	9						
07	7564 X	99	-0-	-7465	-0-	90	3	9	9	Y	8	131	0		1

ERIN 34-207 WRD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005															
*01	6138 X	4012	-0-	-2126	-0-	3203	5	809	9	Y	735	714	0	6 8	25
*02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8469	5	870	9	Y	791	764	0	20 8	32
03	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	8594	5	1620	9	Y	1473	1368	0	75 8	62
*04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	2	1	7252	3	Y	643	583	0	12 8	110
						10	4	707	9						
*05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2	1	6373	3	Y	755	751	0	2 8	112
						13	4	831	9						
*06	10020 X	5462	-0-	-4558	-0-	2	1	4718	3	Y	665	668	0	1 1	108
						10	4	732	9						
07	10354 X	7064	-0-	-3290	-0-	2	1	6152	3	Y	819	850	0	3 8	74
						9	4	901	9						

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW															
WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566															
*01	30225 X	26352	-0-	-3873	-0-	21412	3	4940	9	Y	4491	4470	0	19 8	147
*02	27300 X	22467	-0-	-4833	-0-	18218	3	4249	9	Y	3863	3802	0	56 8	152
03	33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	25463	3	7992	9	Y	7265	6915	0	201 8	301
04	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	145	1	28389	3	Y	6847	6706	0	27 8	415
						162	4	7532	9						
05	28241 X	18404	-0-	-9837	-0-	64	1	15024	3	Y	2933	3150	0	4 8	194
						90	4	3226	9						
06	25500 X	12195	-0-	-13305	-0-	56	1	9600	3	Y	2255	2311	0	1 8	137
						58	4	2481	9						
07	31837 X	30826	-0-	-1011	-0-	153	1	24813	3	Y	5208	4914	0		431
						131	4	5729	9						

TAHITI 55-2-17 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665															
*01	10602 X	6810	-0-	-3792	-0-	5063	5	1747	9	Y	1588	1597	0	6 8	49
*02	9128 X	7214	-0-	-1914	-0-	5403	5	1811	9	Y	1646	1615	0	19 8	61
03	10106 X	9303	-0-	-803	-0-	7049	5	2254	9	Y	2049	1976	0	51 8	83
04	9750 X	9596	-0-	-154	-0-	43	1	7257	3	Y	2044	1994	0	9 8	124
						48	4	2248	9						
05	10075 X	9276	-0-	-799	-0-	44	1	6969	3	Y	2002	1992	0	2 8	132
						61	4	2202	9						
06	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	50	1	7174	3	Y	2001	2011	0	1 8	121
						52	4	2201	9						
*07	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	62	1	8521	3	Y	2121	2067	0		175
						53	4	2333	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928																
*01	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	17727	3	3647	9	Y	3315	3284	0	14	8	108
*02	17528 X	16836	-0-	-692	-0-	13886	3	2950	9	Y	2682	2647	0	38	8	105
03	30468 X	30468	-0-	-0-	-0-	25225	3	5243	9	Y	4766	4541	0	133	8	197
04	19860 X	18912	-0-	-948	-0-	71	1	15064	3	Y	3361	3336	0	18	8	204
						80	4	3697	9							
05	21359 X	13554	-0-	-7805	-0-	50	1	10919	3	Y	2286	2335	0	4	8	151
						70	4	2515	9							
06	20670 X	13505	-0-	-7165	-0-	53	1	11047	3	Y	2136	2155	0	2	8	130
						55	4	2350	9							
07	25482 X	13172	-0-	-12310	-0-	65	1	10602	3	Y	2226	2172	0			184
						56	4	2449	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650																
*01	15097 X	8549	-0-	-6548	-0-	6364	5	2185	9	Y	1986	1984	0	11	8	60
*02	16688 X	5513	-0-	-11175	-0-	4114	5	1399	9	Y	1272	1263	0	23	8	46
03	18476 X	9417	-0-	-9059	-0-	7085	5	2332	9	Y	2120	2000	0	82	8	84
04	11730 X	7320	-0-	-4410	-0-	34	1	5452	3	Y	1632	1604	0	13	8	99
						39	4	1795	9							
05	12121 X	5998	-0-	-6123	-0-	29	1	4482	3	Y	1315	1324	0	3	8	87
						40	4	1447	9							
06	8280 X	6193	-0-	-2087	-0-	32	1	4732	3	Y	1269	1278	0	1	8	77
						33	4	1396	9							
07	9424 X	3507	-0-	-5917	-0-	23	1	2596	3	Y	789	801	0			65
						20	4	868	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339																
*01	5921 X	3738	-0-	-2183	-0-	2640	3	25	4	Y	975	988	0	3	8	778
						1073	9									
*02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	4513	3	49	4	Y	1891	1648	0	19	8	1002
						2080	9									
03	7843 X	7820	-0-	-23	-0-	5287	3	57	4	Y	2251	2177	0	46	8	1030
						2476	9									
*04	7590 X	6390	-0-	-1200	-0-	3	1	5129	3	Y	1127	1720	0	9	8	428
						18	4	1240	9							
*05	7595 X	6979	-0-	-616	-0-	3	1	5540	3	Y	1285	1053	0	2	8	658
						22	4	1414	9							
*06	7110 X	6646	-0-	-464	-0-	5	1	4883	3	Y	1575	1554	0	6	1	673
						25	4	1733	9							
07	7812 X	7428	-0-	-384	-0-	4	1	5577	3	Y	1663	1489	0	3	8	844
						18	4	1829	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667																
*01	30473 X	26633	-0-	-3840	-0-	18832	3	7801	9	Y	7092	7049	0	25	8	234
*02	35439 X	35439	-0-	-0-	-0-	24352	3	11087	9	Y	10079	9813	0	113	8	387
03	37131 X	37131	-0-	-0-	-0-	26807	3	10324	9	Y	9385	9098	0	280	8	394
04	38406 X	38406	-0-	-0-	-0-	208	1	27354	3	Y	9609	9665	0	23	8	315
						274	4	10570	9							
05	35738 X	35738	-0-	-0-	-0-	95	1	25507	3	Y	8916	8910	0	3	8	318
						328	4	9808	9							
06	37980 X	381	-0-	-37599	-0-	2	1	185	3	Y	173	485	0			6
						4	4	190	9							
07	39246 X	26821	-0-	-12425	-0-	128	1	18547	3	Y	7232	7039	0			199
						191	4	7955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814							
*01	16492 X	14267	-0-	-2225	-0-	10149	3	4118	9	Y	3744	3727	0	13 8	1217
*02	13944 X	11986	-0-	-1958	-0-	8687	3	3299	9	Y	2999	2966	0	36 8	1214
03	15438 X	3790	-0-	-11648	-0-	2620	3	1170	9	Y	1064	1106	0	25 8	1147
04	15960 X	512	-0-	-15448	-0-	9	1	36	3	Y	415	1147	0		415
						10	4	457	9						
05	16492 X	10643	-0-	-5849	-0-	55	1	7759	3	Y	2502	2214	0	320 1	380
						77	4	2752	9			3	8		
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	98	1	12738	3	Y	3923	3512	0	3 8	788
						101	4	4315	9						
*07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	106	1	10455	3	Y	3605	3803	0		590
						91	4	3966	9						
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969							
*01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	4236	3	1914	9	Y	1740	1746	0		56
*02	3892 X	3819	-0-	-73	-0-	2717	3	1102	9	Y	1002	1015	0	3 8	40
03	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	4254	3	1922	9	Y	1747	1698	0	16 8	73
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	44	1	4843	3	Y	2015	2020	0	2 8	66
						58	4	2217	9						
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	20	1	4717	3	Y	1923	1920	0		69
						71	4	2115	9						
06	5760 X	154	-0-	-5606	-0-	1	1	100	3	Y	47	114	0		2
						1	4	52	9						
07	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	24	1	3791	3	Y	1372	1336	0		38
						36	4	1509	9						
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921							
*01	12555 X	2232	-0-	-10323	-0-	375	3	1415	5	Y	402	396	0	2 8	15
						442	9								
*02	11340 X	5385	-0-	-5955	-0-	4278	5	1107	9	Y	1006	954	0	28 8	39
03	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	9581	5	1529	9	Y	1390	1289	0	82 8	58
*04	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	2	1	8198	3	Y	696	621	0	14 8	119
						11	4	766	9						
*05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	2	1	7016	3	Y	759	763	0	3 8	112
						13	4	835	9						
*06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	2	1	7047	3	Y	800	782	0	1 1	129
						12	4	880	9						
07	11098 X	1991	-0-	-9107	-0-	1765	3	2	4	Y	204	314	0	1 8	18
						224	9								
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1151
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1152
07	14B DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-				1152

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066																
*01	24955 X	1564	-0-	-23391	-0-	1564	3			Y	-0-					12
*02	16044 X	2268	-0-	-13776	-0-	2259	5	9	9	Y	8	2	0	6	8	12
03	1984 X	627	-0-	-1357	-0-	1	4	529	5	Y	88	16	0	68	8	16
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	484	1	2128	3	Y	2	16	0	2	8	-0-
05	1550 X	99	-0-	-1451	-0-	1	1	67	3	Y	27	24	0	1	8	2
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	1	4	30	9	Y	-0-	2	0			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913																
*01	5270 X	3204	-0-	-2066	-0-	2095	3	25	4	Y	985	974	0	5	8	1055
*02	3752 X	3241	-0-	-511	-0-	1084	9	2076	3	Y	1035	1008	0	19	8	1063
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	1139	9	2198	3	Y	1734	1646	0	57	8	1094
*04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1907	9	3	1	Y	1212	1391	0	8	8	907
*05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	19	4	3	1	Y	1311	1448	0	1	8	769
*06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	22	4	4	1	Y	1270	1210	0	7	1	822
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4	1	20	4	Y	1301	1663	0	2	8	458
						3	1	14	4	Y						

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899																
*01	11625 X	9578	-0-	-2047	-0-	7849	5	1729	9	Y	1572	1570	0	8	8	52
*02	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	9599	5	1956	9	Y	1778	1730	0	31	8	69
03	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	12820	5	2531	9	Y	2301	2198	0	76	8	96
04	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	42	1	12176	3	Y	1949	1975	0	6	8	64
05	12493 X	12245	-0-	-248	-0-	55	4	2144	9	Y	1760	1760	0	1	8	63
06	12390 X	10199	-0-	-2191	-0-	19	1	10225	3	Y	2305	2292	0			76
07	15345 X	9019	-0-	-6326	-0-	65	4	1936	9	Y	2359	2370	0			65
						29	1	7577	3	Y						
						57	4	2536	9	Y						
						42	1	6320	3	Y						
						62	4	2595	9	Y						

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976																
*01	23777 X	15259	-0-	-8518	-0-	3501	3	8899	5	Y	2599	2593	0	15	8	89
*02	21168 X	8835	-0-	-12333	-0-	2859	9	2405	9	Y	2186	2151	0	34	8	90
03	23436 X	9738	-0-	-13698	-0-	6430	5	2891	9	Y	2628	2515	0	88	8	115
04	21450 X	14748	-0-	-6702	-0-	6847	5	11798	3	Y	2565	2589	0	7	8	84
05	20584 X	14488	-0-	-6096	-0-	55	1	2822	9	Y	2247	2250	0	1	8	80
06	14760 X	8223	-0-	-6537	-0-	73	4	11909	3	Y	1392	1426	0			46
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	24	1	2472	9	Y	-0-	46	0			-0-
						83	4	6641	3	Y						
						17	1	1531	9	Y						
						34	4			Y						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*01		13950 X	7624	-0-	-6326	-0-	5886	5	1738	9	Y	1580	1576	0	6 8	55
*02		12208 X	8024	-0-	-4184	-0-	6109	5	1915	9	Y	1741	1700	0	25 8	71
03		12555 X	9822	-0-	-2733	-0-	7590	5	2232	9	Y	2029	1953	0	59 8	88
04		10560 X	7795	-0-	-2765	-0-	461	1	5608	3	Y	1536	1524	0	7 8	93
							36	4	1690	9						
05		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	495	1	8511	3	Y	2287	2226	0	3 8	151
							70	4	2516	9						
06		8610 X	492	-0-	-8118	-0-	124	1	253	3	Y	102	247	0		6
							3	4	112	9						
07		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	6	0		-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958																
*01		14694 X	11593	-0-	-3101	-0-	8991	5	2602	9	Y	2365	2359	0	11 8	81
*02		13272 X	9111	-0-	-4161	-0-	6980	5	2131	9	Y	1937	1908	0	30 8	80
03		14663 X	8454	-0-	-6209	-0-	6354	5	2100	9	Y	1909	1843	0	60 8	86
04		12300 X	7650	-0-	-4650	-0-	484	1	5422	3	Y	1552	1534	0	10 8	94
							37	4	1707	9						
05		12710 X	9039	-0-	-3671	-0-	455	1	6396	3	Y	1935	1898	0	3 8	128
							59	4	2129	9						
06		11220 X	7527	-0-	-3693	-0-	302	1	5503	3	Y	1530	1564	0	1 8	93
							39	4	1683	9						
*07		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	768	1	9423	3	Y	2540	2423	0		210
							64	4	2794	9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958																
*01		17081 X	12947	-0-	-4134	-0-	9982	5	2965	9	Y	2695	2691	0	9 8	89
*02		15428 X	12282	-0-	-3146	-0-	9578	5	2704	9	Y	2458	2418	0	31 8	98
03		17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	13672	5	3491	9	Y	3174	3065	0	72 8	135
04		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	582	1	12606	3	Y	3075	3010	0	13 8	187
							73	4	3383	9						
05		13516 X	11844	-0-	-1672	-0-	494	1	8824	3	Y	2234	2270	0	3 8	148
							69	4	2457	9						
06		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	756	1	13860	3	Y	2964	2930	0	2 8	180
							76	4	3260	9						
*07		17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	781	1	13214	3	Y	2991	2924	0		247
							75	4	3290	9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604																
*01		15810 X	8470	-0-	-7340	-0-	6149	5	2321	9	Y	2110	2102	0	10 8	71
*02		13664 X	7236	-0-	-6428	-0-	37	4	5281	5	Y	1744	1715	0	29 8	71
							1918	9								
03		13330 X	7892	-0-	-5438	-0-	5747	5	2145	9	Y	1950	1874	0	62 8	85
04		11160 X	7203	-0-	-3957	-0-	547	1	5037	3	Y	1441	1430	0	9 8	87
							34	4	1585	9						
05		10571 X	9444	-0-	-1127	-0-	454	1	6827	3	Y	1913	1871	0	3 8	126
							59	4	2104	9						
06		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	437	1	7861	3	Y	2075	2073	0	2 8	126
							53	4	2283	9						
*07		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	755	1	12714	3	Y	3234	3093	0		267
							81	4	3557	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863								
*01	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	5409 5	1672 9	Y	1520	1518 0	2 8	8 8	50	
*02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6322 5	1447 9	Y	1315	1310 0	3 8	8 8	52	
03	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	7234 5	1612 9	Y	1465	1447 0	8 8	8 8	62	
04	5310 X	4367	-0-	-943	-0-	29 1	2803 3	Y	1360	1376 0	1 8	8 8	45	
						39 4	1496 9							
05	7068 X	3938	-0-	-3130	-0-	13 1	2503 3	Y	1251	1251 0			45	
						46 4	1376 9							
06	8310 X	2330	-0-	-5980	-0-	11 1	1315 3	Y	893	909 0			29	
						22 4	982 9							
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	22 1	6627 3	Y	1243	1238 0			34	
						33 4	1367 9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140			
*01	33821 X	19876	-0-	-13945	-0-	14362 5	5514 9	Y	5013	4999 0	24 8	8 8	172
*02	29624 X	18479	-0-	-11145	-0-	13219 5	5260 9	Y	4782	4688 0	71 8	8 8	195
03	28396 X	21406	-0-	-6990	-0-	15512 5	5894 9	Y	5358	5161 0	157 8	8 8	235
04	26010 X	25472	-0-	-538	-0-	129 1	18633 3	Y	5946	5971 0	15 8	8 8	195
						169 4	6541 9						
05	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	67 1	19257 3	Y	6272	6240 0	3 8	8 8	224
						230 4	6899 9						
06	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	68 1	17244 3	Y	5482	5525 0	1 8	8 8	180
						135 4	6030 9						
*07	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	107 1	20679 3	Y	6041	6055 0			166
						159 4	6645 9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215			
*01	11842 X	5171	-0-	-6671	-0-	3865 5	1306 9	Y	1187	1203 0	6 8	8 8	44
*02	10696 X	5266	-0-	-5430	-0-	3862 5	1404 9	Y	1276	1248 0	18 8	8 8	54
03	10850 X	6407	-0-	-4443	-0-	4816 5	1591 9	Y	1446	1390 0	45 8	8 8	65
04	10500 X	7240	-0-	-3260	-0-	669 1	4911 3	Y	1477	1446 0	6 8	8 8	90
						35 4	1625 9						
05	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	616 1	5264 3	Y	1521	1508 0	2 8	8 8	101
						47 4	1673 9						
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	502 1	5662 3	Y	1603	1606 0	1 8	8 8	97
						41 4	1763 9						
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	723 1	4578 3	Y	1391	1373 0			115
						35 4	1530 9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242			
*01	13919 X	9590	-0-	-4329	-0-	7610 5	1980 9	Y	1800	1808 0	7 8	8 8	62
*02	12600 X	9712	-0-	-2888	-0-	7724 5	1988 9	Y	1807	1779 0	17 8	8 8	73
03	13950 X	9007	-0-	-4943	-0-	7177 5	1830 9	Y	1664	1628 0	35 8	8 8	74
04	16950 X	10543	-0-	-6407	-0-	685 1	7362 3	Y	2221	2152 0	8 8	8 8	135
						53 4	2443 9						
05	17515 X	7631	-0-	-9884	-0-	617 1	5231 3	Y	1577	1606 0	2 8	8 8	104
						48 4	1735 9						
06	10410 X	9981	-0-	-429	-0-	682 1	6819 3	Y	2203	2172 0	1 8	8 8	134
						57 4	2423 9						
07	10757 X	5092	-0-	-5665	-0-	447 1	3519 3	Y	1001	1052 0			83
						25 4	1101 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*01		17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	13476	5	4246	9	Y	3860	3870	0	8 8	129
02		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	10984	5	3389	9	Y	3081	3064	0	21 8	125
03		21235 X	17143	-0-	-4092	-0-	12795	5	4348	9	Y	3953	3851	0	57 8	170
04		20820 X	19826	-0-	-994	-0-	568	1	14498	3	Y	4235	4138	0	10 8	257
							101	4	4659	9						
05		21514 X	18631	-0-	-2883	-0-	581	1	13609	3	Y	3927	3922	0	2 8	260
							121	4	4320	9						
06		17130 X	16282	-0-	-848	-0-	400	1	11955	3	Y	3488	3535	0	1 8	212
							90	4	3837	9						
*07		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	622	1	13251	3	Y	3770	3670	0		312
							95	4	4147	9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495																
*01		12710 X	6431	-0-	-6279	-0-	4923	5	1508	9	Y	1371	1376	0	5 8	47
*02		11480 X	6448	-0-	-5032	-0-	5096	5	1352	9	Y	1229	1210	0	15 8	51
03		9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	5327	5	1460	9	Y	1327	1283	0	36 8	59
04		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	670	1	6428	3	Y	1527	1486	0	7 8	93
							36	4	1680	9						
05		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	582	1	6237	3	Y	1449	1444	0	2 8	96
							44	4	1594	9						
06		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	530	1	5744	3	Y	1403	1413	0	1 8	85
							36	4	1543	9						
*07		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	991	1	6241	3	Y	1529	1488	0		126
							38	4	1682	9						

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888																
*01		37355 X	25487	-0-	-11868	-0-	4312	3	14654	5	Y	5928	5928	0	22 8	204
							6521	9								
*02		32704 X	25785	-0-	-6919	-0-	3420	3	15898	5	Y	5879	5768	0	76 8	239
							6467	9								
03		36208 X	28461	-0-	-7747	-0-	3690	3	17614	5	Y	6506	6299	0	162 8	284
							7157	9								
04		33060 X	29305	-0-	-3755	-0-	144	1	21624	3	Y	6679	6729	0	15 8	219
							190	4	7347	9						
05		31155 X	27791	-0-	-3364	-0-	68	1	20517	3	Y	6339	6330	0	2 8	226
							233	4	6973	9						
06		27630 X	23625	-0-	-4005	-0-	65	1	17614	3	Y	5287	5338	0	1 8	174
							130	4	5816	9						
07		28551 X	26186	-0-	-2365	-0-	105	1	19378	3	Y	5951	5961	0		164
							157	4	6546	9						

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431																
*01		30721 X	14474	-0-	-16247	-0-	5846	3	5893	5	Y	2486	2552	0	5 8	97
							2735	9								
*02		25648 X	17707	-0-	-7941	-0-	1947	3	11651	5	Y	3735	3652	0	22 8	158
							4109	9								
03		26722 X	22468	-0-	-4254	-0-	17274	5	5194	9	Y	4722	4606	0	64 8	210
04		24060 X	20522	-0-	-3538	-0-	536	1	15200	3	Y	4259	4202	0	8 8	259
							101	4	4685	9						
05		23901 X	21858	-0-	-2043	-0-	571	1	16484	3	Y	4248	4224	0	2 8	281
							130	4	4673	9						
06		20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	369	1	15813	3	Y	4205	4230	0	1 8	255
							108	4	4626	9						
07		22475 X	19296	-0-	-3179	-0-	606	1	14427	3	Y	3789	3731	0		313
							95	4	4168	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919																
*01	37758 X	29405	-0-	-8353	-0-	13756	3	9700	5	Y	5408	5416	0	14	8	188
						5949	9									
*02	32116 X	21534	-0-	-10582	-0-	4993	3	11463	5	Y	4616	4570	0	41	8	193
						5078	9									
03	34100 X	28194	-0-	-5906	-0-	4614	3	17084	5	Y	5905	5742	0	96	8	260
						6496	9									
04	29760 X	23746	-0-	-6014	-0-	521	1	17459	3	Y	5131	5068	0	11	8	312
						122	4	5644	9							
05	30752 X	23103	-0-	-7649	-0-	591	1	16689	3	Y	5150	5118	0	3	8	341
						158	4	5665	9							
06	28440 X	25664	-0-	-2776	-0-	396	1	19305	3	Y	5296	5314	0	1	8	322
						137	4	5826	9							
07	28179 X	23225	-0-	-4954	-0-	646	1	16805	3	Y	5132	5030	0			424
						129	4	5645	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220																
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	5	1			1554
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1554
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1554
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1554
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1555
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1555
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1555

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897																
*01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	6170	3	1662	9	Y	1511	1501	0	9	8	114
*02	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	5361	3	1506	9	Y	1369	1341	0	24	8	118
03	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	6126	3	1684	9	Y	1531	1458	0	61	8	130
*04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	2	1	5972	3	Y	826	802	0	12	8	142
						13	4	909	9							
*05	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	3	1	6125	3	Y	1061	1043	0	3	8	157
						18	4	1167	9							
*06	205 X	205	-0-	-0-	-0-	163	3	1	4	Y	37	187	0	1	1	6
						41	9									
*07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	Y	8	13	0			1

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856																
*01	9052 X	7231	-0-	-1821	-0-	5610	3	1621	9	Y	1474	1465	0	7	8	129
*02	8176 X	6561	-0-	-1615	-0-	5109	3	1452	9	Y	1320	1296	0	21	8	132
03	8091 X	7417	-0-	-674	-0-	5765	3	1652	9	Y	1502	1437	0	53	8	144
*04	7830 X	5917	-0-	-1913	-0-	2	1	5085	3	Y	744	750	0	10	8	128
						12	4	818	9							
*05	7626 X	6594	-0-	-1032	-0-	3	1	5492	3	Y	984	964	0	2	8	146
						17	4	1082	9							
*06	7020 X	6920	-0-	-100	-0-	3	1	5666	3	Y	1122	1085	0	1	1	182
						17	4	1234	9							
07	7409 X	6538	-0-	-871	-0-	3	1	5331	3	Y	1084	1165	0	3	8	98
						12	4	1192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		40114 X	40114	-0-	-0-	36166	3	111	4	Y	3488	3477	0	17	8	933
						3837	9									
*02		24552 X	24552	-0-	-0-	21724	3	79	4	Y	2499	2460	0	38	8	934
						2749	9									
03		36772 X	36772	-0-	-0-	32908	3	105	4	Y	3417	3251	0	120	8	980
						3759	9									
04		34596 X	34596	-0-	-0-	75	1	30554	3	Y	3530	3715	0	18	8	777
						84	4	3883	9							
05		26614 X	26614	-0-	-0-	63	1	23295	3	Y	2880	2994	0	4	8	659
						88	4	3168	9							
06		622 X	622	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	502	659	0			502
						13	4	552	9							
*07		709 X	709	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	502	502	0			502
						13	4	552	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV																
		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421						
*01		30442 X	2779	-0-	-27663	2019	5	760	9	Y	691	733	0	12	8	35
*02		20944 X	5308	-0-	-15636	3723	5	1585	9	Y	1441	1357	0	52	8	67
03		15505 X	15505	-0-	-0-	11909	5	3596	9	Y	3269	2977	0	214	8	145
04		12150 X	11784	-0-	-366	763	1	8434	3	Y	2303	2281	0	28	8	139
						54	4	2533	9							
05		13790 X	13790	-0-	-0-	815	1	10088	3	Y	2554	2516	0	8	8	169
						78	4	2809	9							
06		14135 X	14135	-0-	-0-	454	1	11067	3	Y	2322	2346	0	4	8	141
						60	4	2554	9							
07		15500 X	10570	-0-	-4930	943	1	7625	3	Y	1779	1773	0			147
						45	4	1957	9							
JOHNSON 53-2-34 LOV																
		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690						
*01		19809 X	-0-	-0-	-19809					Y	-0-					10
*02		21644 X	3588	-0-	-18056	2814	3	774	9	Y	704	670	0	9	8	35
03		29491 X	29491	-0-	-0-	23317	3	6174	9	Y	5613	5226	0	189	8	233
*04		29382 X	29382	-0-	-0-	110	1	23522	3	Y	5095	5144	0	17	8	167
						145	4	5605	9							
05		29730 X	29730	-0-	-0-	52	1	24181	3	Y	4835	4828	0	2	8	172
						178	4	5319	9							
*06		20923 X	20923	-0-	-0-	44	1	16920	3	Y	3521	3576	0	1	8	116
						86	4	3873	9							
*07		32090 X	32090	-0-	-0-	87	1	26464	3	Y	4917	4898	0			135
						130	4	5409	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT																
		WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196						
*01		14260 X	11529	-0-	-2731	7189	3	4340	9	Y	3945	3818	0	8	8	121
*02		10584 X	9836	-0-	-748	5898	3	3938	9	Y	3580	3551	0	18	8	132
03		10921 X	10921	-0-	-0-	6919	3	4002	9	Y	3638	3587	0	37	8	146
04		10560 X	10560	-0-	-0-	62	1	7187	3	Y	2946	2906	0	7	8	179
						70	4	3241	9							
05		13982 X	13982	-0-	-0-	64	1	10592	3	Y	2942	2924	0	2	8	195
						90	4	3236	9							
06		11160 X	3495	-0-	-7665	18	1	2665	3	Y	721	872	0			44
						19	4	793	9							
07		10912 X	77	-0-	-10835	77	3			Y	-0-	44	0			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976				
*01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	1646	403	0	413
						1811	9					9	8	
*02	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9325	3	35	4	Y	1130	178	0	385
						1243	9					25	8	
03	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	20466	3	45	4	Y	1537	140	0	344
						1691	9					126	8	
*04	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	22095	3	1519	9	Y	1381	950	1	755
05	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	21420	3	1496	9	Y	1360	1083	1	1027
06	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	423
						1544	9							
*07	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	18452	3	112	4	Y	1290	1124	1	589
						1419	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260				
*01	58559 X	40188	-0-	-18371	-0-	16019	3	15026	5	N	8312	8314	0	250
						9143	9							
*02	52388 X	22072	-0-	-30316	-0-	9837	3	6957	5	N	4798	4808	0	174
						5278	9							
03	58001 X	32675	-0-	-25326	-0-	8461	3	16921	5	N	6630	6327	0	264
						7293	9							
04	42090 X	32051	-0-	-10039	-0-	148	1	24025	3	N	7011	6815	0	425
						166	4	7712	9					
05	43307 X	32231	-0-	-11076	-0-	151	1	24268	3	N	6909	6868	0	457
						212	4	7600	9					
06	38880 X	31342	-0-	-7538	-0-	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	400
						170	4	7247	9					
07	32674 X	27015	-0-	-5659	-0-	162	1	20633	3	N	5528	5471	0	457
						139	4	6081	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401				
*01	61225 X	30710	-0-	-30515	-0-	4412	3	18377	5	N	7201	7246	0	216
						7921	9							
*02	55300 X	25013	-0-	-30287	-0-	9083	3	9900	5	N	5482	5451	0	199
						6030	9							
03	53878 X	36769	-0-	-17109	-0-	4659	3	22915	5	N	8359	8061	0	332
						9195	9							
04	47460 X	35069	-0-	-12391	-0-	166	1	26084	3	N	7848	7678	0	477
						186	4	8633	9					
05	47089 X	34963	-0-	-12126	-0-	171	1	25957	3	N	7814	7768	0	517
						240	4	8595	9					
06	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	456
						194	4	8263	9					
07	36766 X	31700	-0-	-5066	-0-	197	1	23940	3	N	6722	6622	0	556
						169	4	7394	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0 W	32245	-0-	32245	519132	18766	5	13479	9	N	12254	12058	0	17 8	368
*02	0 W	25928	-0-	25928	545060	20195	5	5733	9	N	5212	5335	0	56 8	189
*03	571800 X	26740	-0-	-545060	-0-	20889	5	5851	9	N	5319	5171	0	126 8	211
*04	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	106	1	20712	3	N	5028	4915	0	19 8	305
						119	4	5531	9						
05	32085 X	24922	-0-	-7163	-0-	99	1	19691	3	N	4539	4539	0	5 8	300
						139	4	4993	9						
06	31050 X	6358	-0-	-24692	-0-	30	1	4959	3	N	1216	1441	0	1 8	74
						31	4	1338	9						
07	28706 X	5802	-0-	-22904	-0-	31	1	4592	3	N	1048	1035	0		87
						26	4	1153	9						

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609					
*01	86211 X	26341	-0-	-59870	-0-	10305	3	9313	5	N	6112	6258	0	17 8	183
						6723	9								
*02	77868 X	40901	-0-	-36967	-0-	8285	3	21847	5	N	9790	9519	0	99 8	355
						10769	9								
03	86211 X	41388	-0-	-44823	-0-	6616	3	23845	5	N	9934	9672	0	222 8	395
						10927	9								
04	76710 X	38344	-0-	-38366	-0-	184	1	28364	3	N	8717	8548	0	35 8	529
						207	4	9589	9						
05	78554 X	30335	-0-	-48219	-0-	161	1	21832	3	N	7378	7412	0	7 8	488
						226	4	8116	9						
06	43830 X	9372	-0-	-34458	-0-	57	1	6750	3	N	2278	2627	0	1 8	138
						59	4	2506	9						
07	45291 X	-0-	-0-	-45291	-0-					N	-0-	138	0		-0-

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368					
02	24948 X	19693	-0-	-5255	-0-	16938	2	2	4	Y	2503	2344	0	12 8	154
						2753	9								
03	23963 X	6070	-0-	-17893	-0-	29	1	5216	2	Y	750	826	0		78
						825	9								
04	22140 X	14052	-0-	-8088	-0-	11866	2	60	4	Y	1933	1809	0	1 8	201
						2126	9								
05	21793 X	17064	-0-	-4729	-0-	14409	2	53	4	Y	2365	2346	0	1 8	219
						2602	9								
06	21090 X	19069	-0-	-2021	-0-	53	1	16493	2	Y	2253	2282	0	5 8	185
						45	4	2478	9						
07	21793 X	19527	-0-	-2266	-0-	16638	2	71	4	Y	2562	2479	0	1 8	267
						2818	9								

GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260					
02	15512 X	12341	-0-	-3171	-0-	40	1	10226	2	Y	1886	1716	1	14 8	468
						2075	9								
03	17174 X	16449	-0-	-725	-0-	14262	2	2187	9	Y	1988	1908	1	12 8	536
04	16620 X	16376	-0-	-244	-0-	13	1	14363	2	Y	1818	2088	1	1 8	265
						2000	9								
05	17174 X	16947	-0-	-227	-0-	12	1	14880	2	Y	1868	1731	1		402
						2055	9								
06	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	14361	2	2112	9	Y	1920	1986	1	4 8	332
07	16926 X	15870	-0-	-1056	-0-	13916	2	1954	9	Y	1776	1758	1		350

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9620	PERF.10478	- 17838	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	40992 X	15555	-0-	-25437	-0-	2 1	13796 2	Y	1597	1669 0	1 8		87
03	45384 X	2937	-0-	-42447	-0-	1757 9 10 1 375 9	2552 2	Y	341	407 0			21
04	43920 X	-0-	-0-	-43920	-0-			Y	-0-	21 0			-0-
05	44051 X	19959	-0-	-24092	-0-	17532 2	2427 9	Y	2206	2058 0			148
06	34950 X	26159	-0-	-8791	-0-	115 1 5 4	23205 2 2834 9	Y	2576	2568 0	14 8		142
*07	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	188 1 28 4	26033 2 3010 9	Y	2736	2703 0	4 8		171
LOST SADDLE 46			WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10617	- 14579	
02	25648 X	21039	-0-	-4609	-0-	66 1 1625 9	19348 2	N	1477	1421 1	19 8		554
03	28365 X	23563	-0-	-4802	-0-	21718 2	1845 9	N	1677	1791 1			440
04	25860 X	22432	-0-	-3428	-0-	20693 2	1739 9	N	1581	1403 1	1 8		617
05	26722 X	22703	-0-	-4019	-0-	20928 2	1775 9	N	1614	1588 1	1 8		642
06	24360 X	23623	-0-	-737	-0-	21917 2	1706 9	N	1551	1748 1	5 8		440
07	23560 X	23455	-0-	-105	-0-	21770 2	1685 9	N	1532	1376 1	3 8		593
TARVIN STATE 2			WELL #:	A 4H	RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10461	- 14916	
02	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	25 1 770 9	18713 2	N	700	550 1	19 8		580
03	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	20804 2	836 9	N	760	885 1	17 8		438
04	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	19717 2	785 9	N	714	713 1	1 8		438
05	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	19784 2	789 9	N	717	705 1	1 8		449
*06	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	1 1 754 9	19025 2	N	685	863 1	5 8		266
*07	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	19366 2	757 9	N	688	687 1	1 8		266
GREENWICH 57-3142			WELL #:	3H	RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	9963	PERF.16537	- 17722	
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	8 1 20 4	4517 2 593 9	Y	539	539 1			464
03	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	72 1 33 4	2730 2 337 9	Y	306	559 1	2 8		209
04	3300 X	188	-0-	-3112	-0-	22 1 2 4	160 2 4 9	Y	4	104 1			109
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-				109
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-				109
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-				109
RON 56-8 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10421	PERF.10691	- 14743	
02	37688 X	35848	-0-	-1840	-0-	35331 2 289 9	228 4	N	263	368 1			294
03	47151 X	38927	-0-	-8224	-0-	38330 2 448 9	149 4	N	407	188 1	1 8		512
04	45630 X	36545	-0-	-9085	-0-	36099 2 273 9	173 4	N	248	367 1			393
05	47151 X	39834	-0-	-7317	-0-	39546 2	288 9	N	262	351 1	1 8		303
06	41550 X	37252	-0-	-4298	-0-	36964 2	288 9	N	262	172 1	4 8		389
07	39680 X	36468	-0-	-3212	-0-	35913 2 282 9	273 4	N	256	334 1			311

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4032 X	2050	-0-	-1982	-0-	21	1	1950	2	Y	72	62	1	86
						79	9							
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	72	1	14
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	8	1	6
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	1	2
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	1	1	1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

HERMIT 5556		WELL #:		1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693		
02	56975 X	56975	-0-	-0-	-0-	68	1	56013	2	N	807	533	1	547
						6	4	888	9					
03	61156 X	61156	-0-	-0-	-0-	60267	2	889	9	N	808	898	1	457
04	58558 X	58558	-0-	-0-	-0-	28	1	57627	2	N	821	887	1	387
						903	9							
05	58838 X	58838	-0-	-0-	-0-	57946	2	892	9	N	811	704	1	493
06	57085 X	57085	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	578
*07	57514 X	57514	-0-	-0-	-0-	56616	2	898	9	N	816	1028	1	363

GREENWICH NE 3130		WELL #:		B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369		
02	61796 X	47970	-0-	-13826	-0-	7	1	44989	2	Y	2704	2698	0	148
						2974	9							
03	68417 X	53186	-0-	-15231	-0-	195	1	49825	2	Y	2867	2835	0	179
						12	4	3154	9					
04	65730 X	49422	-0-	-16308	-0-	46565	2	68	4	Y	2535	2512	0	202
						2789	9							
05	61845 X	53116	-0-	-8729	-0-	50126	2	5	4	Y	2714	2732	0	183
						2985	9							
06	54570 X	51569	-0-	-3001	-0-	242	1	48647	2	Y	2430	2474	0	135
						7	4	2673	9					
07	53196 X	48041	-0-	-5155	-0-	322	1	44537	2	Y	2393	2377	0	150
						550	4	2632	9					

SUGARLOAF 74		WELL #:		1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773		
02	6048 X	5226	-0-	-822	-0-	3685	2	3	4	N	1398	1217	1	390
						1538	9							
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5171	2	1806	9	N	1642	1582	1	403
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5198	2	9	4	N	1590	1610	1	382
						1749	9							
05	6634 X	6125	-0-	-509	-0-	4236	2	183	4	N	1551	1558	1	370
						1706	9							
06	6750 X	6182	-0-	-568	-0-	80	1	4509	2	N	1403	1537	1	234
						50	4	1543	9					
07	7192 X	6449	-0-	-743	-0-	86	1	4727	2	N	1466	1364	1	336
						23	4	1613	9					

TRIANGLE 75		WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280		
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	231	1	4039	2	N	559	363	1	428
						56	4	615	9					
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	5352	2	N	715	715	1	428
						25	4	787	9					
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	16	1	4860	2	N	827	902	1	353
						8	4	910	9					
05	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	2	1	2862	2	N	544	689	1	208
						25	4	598	9					
06	5970 X	3175	-0-	-2795	-0-	2640	2	535	9	N	486	345	1	349
07	6169 X	2947	-0-	-3222	-0-	13	1	2482	2	N	411	345	1	415
						452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.				//CONT.//	646832										
KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	10471	PERF.11040	- 20370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		35364 X	24830	-0-	-10534	-0-	9	1	22601 2	N	2017	2306	1	18 8	160
							1	4	2219 9						
03		37479 X	5121	-0-	-32358	-0-	1	1	3841 2	N	1163	359	1		964
							1279	9							
04		34110 X	30083	-0-	-4027	-0-	24234	2	5849 9	N	5317	5541	1	2 8	738
05		35247 X	26322	-0-	-8925	-0-	21910	2	4412 9	N	4011	4217	1	3 8	529
*06		32700 X	24617	-0-	-8083	-0-	20910	2	3707 9	N	3370	3119	1	8 8	772
07		31093 X	24728	-0-	-6365	-0-	21243	2	3485 9	N	3168	3436	1	3 8	501
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID ->	283677	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	10195	PERF.10724	- 15104		
02		5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-				N	12	357	1	1 8	146
03		7378 X	2956	-0-	-4422	-0-	2598	2	358 9	N	325				471
04		7140 X	2428	-0-	-4712	-0-	1953	2	475 9	N	432	724	1		179
05		7378 X	2074	-0-	-5304	-0-	1797	2	277 9	N	252				431
06		6090 X	3265	-0-	-2825	-0-	2783	2	482 9	N	438	683	1		186
*07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3261	2	506 9	N	460	178	1		468
HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283815	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	9876	PERF.10097	- 19823		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
YELLOW JACKET 1716				WELL #:	B 1H	RRCID ->	283817	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10661	- 18924		
02		72268 X	54478	-0-	-17790	-0-	1456	1	49759 2	Y	2966	2943	0		173
							3263	9							
03		80011 X	56644	-0-	-23367	-0-	1320	1	52415 2	Y	2425	2424	0	1 8	173
							241	4	2668 9						
04		76860 X	55755	-0-	-21105	-0-	314	1	52806 2	Y	2293	2214	0		252
							113	4	2522 9						
05		69223 X	58446	-0-	-10777	-0-	416	1	55512 2	Y	2289	2394	0	1 8	146
							2518	9							
06		58380 X	56471	-0-	-1909	-0-	343	1	53722 2	Y	2171	2045	0	5 8	267
							18	4	2388 9						
07		60326 X	55518	-0-	-4808	-0-	365	1	52652 2	Y	2195	2316	0	3 8	143
							86	4	2415 9						
HELBING STATE 56-6				WELL #:	1H	RRCID ->	283858	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	10062	PERF.10504	- 14926		
02		20776 X	19545	-0-	-1231	-0-	14	1	17863 2	Y	1387	1246	1		778
							142	4	1526 9						
03		21328 X	17380	-0-	-3948	-0-	4	1	15527 2	Y	1126	1163	1	1 8	740
							610	4	1239 9						
04		20640 X	18384	-0-	-2256	-0-	16844	2	293 4	Y	1134	1327	1		547
							1247	9							
05		21638 X	17589	-0-	-4049	-0-	16366	2	5 4	Y	1107	1224	1		430
							1218	9							
06		20940 X	15972	-0-	-4968	-0-	220	1	14639 2	Y	1012	900	1		542
							1113	9							
07		21638 X	15422	-0-	-6216	-0-	81	1	13843 2	Y	979	1141	1		380
							421	4	1077 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	50881 X	50881	-0-	-0-	-0-	8	1 48289	2 Y	2349	2345	0	128
03	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	2584	9 51222	2 Y	2588	2553	0	162
04	55110 X	53280	-0-	-1830	-0-	200	1 2749	9 Y	2499	2462	0	199
05	56947 X	55380	-0-	-1567	-0-	2847	9 2869	9 Y	2608	2631	0	175
06	55110 X	52756	-0-	-2354	-0-	50531	2 49933	2 Y	2341	2381	0	130
07	56327 X	53532	-0-	-2795	-0-	248	1 50521	2 Y	2405	2381	0	151
						2575	9					
						365	1					
						2646	9					

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

02	60424 X	47610	-0-	-12814	-0-	7	1 45755	2 Y	1680	1677	0	92
03	66898 X	53006	-0-	-13892	-0-	1848	9 50876	2 Y	1755	1736	0	110
04	51330 X	48028	-0-	-3302	-0-	199	1 1	4 Y	1649	1627	0	132
05	53041 X	47923	-0-	-5118	-0-	46213	2 1863	9 Y	1694	1711	0	114
06	51330 X	42737	-0-	-8593	-0-	1814	9 40771	2 Y	1603	1623	0	89
07	53010 X	47324	-0-	-5686	-0-	46060	2 45129	2 Y	1699	1679	0	106
						203	1					
						1763	9					
						326	1					
						1869	9					

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

02	20804 X	4000	-0-	-16804	-0-	392	1 2959	2 N	585	361	1	567
03	21359 X	13875	-0-	-7484	-0-	5	4 644	9 N	1529	1605	1	488
04	20340 X	11407	-0-	-8933	-0-	1	1 12172	2 N	1174	1069	1	593
05	20398 X	7392	-0-	-13006	-0-	20	4 1682	9 N	1203	1378	1	418
06	13440 X	7907	-0-	-5533	-0-	63	1 10049	2 N	1193	1193	1	410
*07	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	4	4 1291	9 N	1611	1338	1	680
						6067	2					
						1323	9					
						120	1					
						3	4					
						1	1					
						6	4					

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

02	19516 X	19289	-0-	-227	-0-	17654	2 11	4 Y	1476	1539	1	562
03	21607 X	18361	-0-	-3246	-0-	1624	9 16223	2 Y	1828	1747	1	642
04	20790 X	18736	-0-	-2054	-0-	105	1 2011	9 Y	1154	1537	1	259
05	21359 X	19629	-0-	-1730	-0-	22	4 16179	2 Y	1327	1244	1	342
06	20670 X	14656	-0-	-6014	-0-	1195	1 1269	9 Y	1268	1236	1	374
07	21359 X	15741	-0-	-5618	-0-	93	4 18092	2 Y	1564	1558	1	380
						73	1					
						4	4					
						13260	2					
						1395	9					
						83	1					
						81	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 1H		RRCID -> 284741		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10575 - 20697								
02	37660 X	34858	-0-	-2802	-0-	31836 3017	2 9	5	4	Y	2743	2935	0	20	8	168
03	41695 X	33050	-0-	-8645	-0-	166 2980	1 9	29904	2	Y	2709	2593	0	1	8	283
04	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	38917 3108	2 9	1	4	Y	2825	2812	0	2	8	294
05	39060 X	38342	-0-	-718	-0-	35266	2	3076	9	Y	2796	2830	0	1	8	259
06	37800 X	34819	-0-	-2981	-0-	103 2732	1 9	31984	2	Y	2484	2534	0	5	8	204
07	41695 X	33458	-0-	-8237	-0-	30245	2	3213	9	Y	2921	2818	0	3	8	304
WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11309 - 15964								
02	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	12 41	1 4	24165	2	Y	1203	1341	1	15	8	404
03	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	26157 1681	2 9	4	4	Y	1528	1234	1	17	8	681
04	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	24 10	1 4	23569	2	Y	1493	1726	1	1	8	447
05	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	24303 1709	2 9	16	4	Y	1554	1738	1			263
06	24840 X	23444	-0-	-1396	-0-	1 16	1 4	21947	2	Y	1345	1305	1	2	8	301
*07	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	2 10	1 4	27414	2	Y	1013	873	1			441
WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10237		PERF.10354 - 15181								
02	22708 X	12241	-0-	-10467	-0-	326 530	1 9	11385	2	Y	482	727	1			273
03	23746 X	20394	-0-	-3352	-0-	19211 828	2 9	355	4	Y	753	622	1			404
04	23580 X	22383	-0-	-1197	-0-	21316 915	2 9	152	4	Y	832	846	1			390
05	24366 X	23549	-0-	-817	-0-	22557	2	992	9	Y	902	902	1			390
06	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	164 1047	1 9	25167	2	Y	952	838	1	3	8	501
*07	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	182 570	1 4	25285	2	Y	1012	1113	1			400
WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10694 - 20589								
02	32368 X	29225	-0-	-3143	-0-	27565	2	1660	9	Y	1509	1618	0	15	8	92
03	35836 X	28332	-0-	-7504	-0-	147 1675	1 9	26510	2	Y	1523	1456	0			159
04	34680 X	30488	-0-	-4192	-0-	28353	2	2135	9	Y	1941	1896	0	2	8	202
05	33046 X	29861	-0-	-3185	-0-	28224	2	1637	9	Y	1488	1551	0	1	8	138
06	31980 X	28204	-0-	-3776	-0-	87 1363	1 9	26754	2	Y	1239	1270	0	5	8	102
07	32364 X	30841	-0-	-1523	-0-	29182	2	1659	9	Y	1508	1450	0	3	8	157

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376							- 17748	
02		6160 X	337	-0-	-5823	-0-	290 2	2 4	Y		41	54 0				2
03		6758 X	161	-0-	-6597	-0-	45 9 36 2	18 4	Y		97	93 0				6
04		4590 X	626	-0-	-3964	-0-	107 9 512 2	114 9	Y		104	102 0				8
05		3906 X	95	-0-	-3811	-0-	15 2	80 9	Y		73	76 0				5
06		3150 X	133	-0-	-3017	-0-	55 2	78 9	Y		71	72 0				4
07		651 X	285	-0-	-366	-0-	1 1 9 4	136 2 139 9	Y		126	122 0				8
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378							- 16032	
02		20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	9 1 1889 9	18822 2	Y		1717	1560 1	22 8			636
03		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	21513 2	1804 9	Y		1640	1614 1	17 8			645
04		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	21 1 1631 9	20658 2	Y		1483	1678 1	2 8			448
05		22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	21182 2 1560 9	1 4	Y		1418	1635 1	3 8			228
06		20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	19204 2 1510 9	Y		1373	1304 1	5 8			292
07		18972 X	16915	-0-	-2057	-0-	1 1 1 4	14898 2 2015 9	Y		1832	1560 1	3 8			561
ELKHEAD 4144			WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492							- 20543	
02		36960 X	34333	-0-	-2627	-0-	29779 2 4546 9	8 4	Y		4133	4115 0	21 8			132
03		40920 X	6747	-0-	-34173	-0-	5 1 1637 9	5105 2	Y		1488	1287 0				333
04		39600 X	24951	-0-	-14649	-0-	278 1 5349 9	19324 2	Y		4863	4998 0	4 8			194
05		40920 X	21527	-0-	-19393	-0-	179 1 4 4	17405 2 3939 9	Y		3581	3540 0	1 8			234
06		39600 X	21663	-0-	-17937	-0-	21 1 3709 9	17933 2	Y		3372	3303 0	6 8			297
07		38006 X	24810	-0-	-13196	-0-	25 1 3920 9	20865 2	Y		3564	3619 0	3 8			239
KENOSHA 4441			WELL #: B 2H		RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10846							- 20837	
02		36512 X	21806	-0-	-14706	-0-	18925 2 2872 9	9 4	Y		2611	2589 0	25 8			83
03		37076 X	3160	-0-	-33916	-0-	2 1 867 9	2291 2	Y		788	695 0				176
04		35880 X	18592	-0-	-17288	-0-	200 1 4487 9	13905 2	Y		4079	4088 0	5 8			162
05		34410 X	14067	-0-	-20343	-0-	113 1 7 4	10934 2 3013 9	Y		2739	2719 0	3 8			179
*06		29910 X	13359	-0-	-16551	-0-	12 1 2 4	10566 2 2779 9	Y		2526	2474 1	9 8			222
07		24149 X	15108	-0-	-9041	-0-	15 1 2840 9	12253 2	Y		2582	2628 0	3 8			173

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B 1H		RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10473							- 18418	
02		55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2848	1	49226	2	Y	2628	2612	0		326
							71	4	2891	9						
03		63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	2179	1	58270	2	Y	2895	3062	0	1 8	158
							196	4	3185	9						
04		64243 X	64243	-0-	-0-	-0-	2498	1	58630	2	Y	2778	2689	0		247
							59	4	3056	9						
05		62883 X	62883	-0-	-0-	-0-	2461	1	57396	2	Y	2751	2672	0	1 8	325
							3026	9								
*06		56850 X	56496	-0-	-354	-0-	1797	1	52114	2	Y	2303	2472	0	5 8	151
							52	4	2533	9						
07		58745 X	55385	-0-	-3360	-0-	1683	1	50835	2	Y	2498	2493	0	1 8	155
							119	4	2748	9						
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H		RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10007							- 17970	
02		39646 X	39646	-0-	-0-	-0-	1194	1	33829	2	Y	4203	4290	0		245
							4623	9								
03		43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	1009	1	36452	2	Y	4588	4504	0	2 8	327
							613	4	5047	9						
04		39690 X	35385	-0-	-4305	-0-	202	1	29654	2	Y	4069	3948	0		448
							1053	4	4476	9						
05		41013 X	36194	-0-	-4819	-0-	275	1	31166	2	Y	4321	4487	0	7 8	275
							4753	9								
06		39690 X	34847	-0-	-4843	-0-	235	1	30141	2	Y	3986	3762	0	8 8	491
							86	4	4385	9						
07		41013 X	37568	-0-	-3445	-0-	257	1	32316	2	Y	4134	4353	0	3 8	269
							448	4	4547	9						
YULE 56			WELL #: A 1H		RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10974							- 15591	
02		21952 X	16635	-0-	-5317	-0-	15775	2	5	4	N	777	707	1	8 8	382
							855	9								
03		21700 X	17077	-0-	-4623	-0-	77	1	15880	2	N	782	721	1	6 8	437
							260	4	860	9						
04		21000 X	18028	-0-	-2972	-0-	17151	2	18	4	N	781	897	1	1 8	320
							859	9								
05		18414 X	17645	-0-	-769	-0-	65	1	16711	2	N	780	713	1		387
							11	4	858	9						
06		17820 X	16465	-0-	-1355	-0-	15626	2	3	4	N	760	870	1		277
							836	9								
07		18631 X	218	-0-	-18413	-0-	2	4	216	9	N	196	177	1		296
HORNET STATE 0607 2U			WELL #: B 2H		RRCID -> 286418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10481							- 20507	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	209	1	217	2	Y	-0-	7	0		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	600	4	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04		3000 N	16246	-0-	13246	13246	294	1	14199	2	Y	428	381	0		47
							1282	4	471	9						
05		3100 N	21628	-0-	18528	31774	385	1	20399	2	Y	709	706	0	5 8	45
							64	4	780	9						
06		3000 N	25990	-0-	22990	54764	340	1	24553	2	Y	921	833	0	22 8	111
							84	4	1013	9						
*07		83338 X	28574	-0-	-54764	-0-	349	1	26577	2	Y	947	988	0	9 8	61
							606	4	1042	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	38164 X	564	-0-	-37600	-0-	485	1	35	2	Y	10	98	0		1
						33	4	11	9						
03	44823 X	44823	-0-	-0-	-0-	1684	1	35551	2	Y	6576	6216	0	2 8	359
						354	4	7234	9						
04	39510 X	23497	-0-	-16013	-0-	1132	1	18799	2	Y	3154	3233	0		280
						97	4	3469	9						
05	37386 X	442	-0-	-36944	-0-	424	1	13	2	Y	2	282	0		-0-
						3	4	2	9						
*06	40890 X	31367	-0-	-9523	-0-	1155	1	25155	2	Y	4515	4211	0	8 8	296
						90	4	4967	9						
07	42253 X	32917	-0-	-9336	-0-	1217	1	26778	2	Y	4373	4394	0	3 8	272
						112	4	4810	9						
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223					
02	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	2585	1	8021	2	Y	3021	3014	0	24 8	23
						12	4	3323	9						
03	17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	4340	1	8613	2	Y	3904	3848	0	1 8	78
						4294	9								
04	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	4244	1	7768	2	Y	3540	3495	0	2 8	121
						3894	9								
05	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	3519	1	10432	2	Y	3462	3472	0	1 8	110
						3808	9								
06	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	3147	1	10232	2	Y	3233	3221	0	5 8	117
						11	4	3556	9						
*07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	3430	1	10281	2	Y	3357	3374	0	3 8	97
						3693	9								
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
02	18312 X	5231	-0-	-13081	-0-	496	1	3574	2	Y	1054	1071	0	38 8	8
						2	4	1159	9						
03	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	4035	1	15971	2	Y	5020	4874	0	55 8	99
						4	4	5522	9						
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	4496	1	15831	2	Y	4511	4450	0	5 8	155
						4962	9								
05	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	4166	1	21766	2	Y	4734	4735	0	3 8	151
						3	4	5207	9						
06	30458 X	30458	-0-	-0-	-0-	3821	1	21460	2	Y	4698	4668	0	11 8	170
						9	4	5168	9						
*07	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	4508	1	21609	2	Y	4920	4948	0		142
						5412	9								
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
02	24836 X	22319	-0-	-2517	-0-	20817	2	514	4	N	898	953	0	11 8	439
						988	9								
03	26815 X	24376	-0-	-2439	-0-	23315	2	2	4	N	963	1104	0		298
						1059	9								
04	25770 X	24038	-0-	-1732	-0-	9	1	22582	2	N	1029	958	0	1 8	368
						315	4	1132	9						
05	26071 X	24007	-0-	-2064	-0-	2	1	22920	2	N	957	1037	0	1 8	287
						32	4	1053	9						
06	25230 X	22403	-0-	-2827	-0-	21400	2	2	4	N	910	793	0	5 8	399
						1001	9								
07	24831 X	23154	-0-	-1677	-0-	22129	2	1025	9	N	932	874	0	3 8	454

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: B 1H		RRCID -> 286927	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9918	-		22500					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	88781 X	88781	-0-	-0-	-0-	1295 1 30 4	83847 2 3609 9	Y	3281	3258 0	189					
03	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1438 1 295 4	96550 2 4287 9	Y	3897	3908 0	176					
04	97167 X	97167	-0-	-0-	-0-	1346 1 1840 4	89853 2 4128 9	Y	3753	3772 0	157					
05	97795 X	97795	-0-	-0-	-0-	1235 1 141 4	92401 2 4018 9	Y	3653	3628 0	179					
06	92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1737 1 122 4	86600 2 3759 9	Y	3417	3352 0	233					
*07	93702 X	93702	-0-	-0-	-0-	1564 1 750 4	87634 2 3754 9	Y	3413	3487 0	156					
BUCKSKIN STATE 1003 2U			WELL #: A 2H		RRCID -> 287018	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10105	PERF.10387	-		20439					
02	39348 X	39348	-0-	-0-	-0-	143 1 79 4	32728 2 6398 9	Y	5816	5752 0	220					
03	44142 X	44142	-0-	-0-	-0-	275 1 1043 4	35766 2 7058 9	Y	6416	6450 0	184					
04	42030 X	38422	-0-	-3608	-0-	198 1 456 4	31902 2 5866 9	Y	5333	5317 0	200					
05	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-			Y	-0-		200					
06	45039 X	45039	-0-	-0-	-0-	1303 1 3 4	36574 2 7159 9	Y	6508	6513 0	179					
07	43431 X	23100	-0-	-20331	-0-	511 1 245 4	18195 2 4149 9	Y	3772	3866 0	82					
STONEMAN STATE 3927			WELL #: A 2H		RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9548	-		22146					
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61 1 13 9	84 4	Y	12	12 0	1					
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	101 1 2 9	64 4	Y	2	1 0	-0-					
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	229 4	Y	1	1 0	-0-					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-					
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-					
BUCKSKIN STATE 1003 3U			WELL #: B 3H		RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10570	-		20643					
02	76832 X	76328	-0-	-504	-0-	242 1 37 4	71878 2 4171 9	Y	3792	3770 0	143					
03	85064 X	80911	-0-	-4153	-0-	446 1 277 4	75810 2 4378 9	Y	3980	4008 0	114					
04	82320 X	48982	-0-	-33338	-0-	231 1 9 4	46055 2 2687 9	Y	2443	2465 0	92					
05	85064 X	-0-	-0-	-85064	-0-			Y	-0-		92					
06	82320 X	31713	-0-	-50607	-0-	1050 1 2 4	29442 2 1219 9	Y	1108	1156 0	30					
07	84506 X	40877	-0-	-43629	-0-	744 1 21 4	38399 2 1713 9	Y	1557	1547 0	34					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3815	1 2	16561	2 4	Y	2613	2602	0	24	8	20
03	20584 X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1 4	3559	2 9	Y	593	601	0			12
04	19920 X	1619	-0-	-18301	-0-	1300	1 4	191	2 9	Y	116	121	0	3	8	4
05	20584 X	10967	-0-	-9617	-0-	3540	1 9	5598	2 9	Y	1663	1611	0	3	8	53
06	19920 X	17601	-0-	-2319	-0-	4862	1 4	10512	2 9	Y	2020	1991	0	9	8	73
*07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	4779	1 4	15687	2 9	Y	2398	2399	0	3	8	69

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	2	1 4	1102	2 9	Y	988	989	0	5	8	12
03	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1 4	4480	2 9	Y	1475	1478	0			9
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	119	4 4	1623	9 9							19
05	3193 X	1920	-0-	-1273	-0-	1341	1 4	3025	2 9	Y	1194	1184	0			7
06	7230 X	2278	-0-	-4952	-0-	828	1 9	531	2 9	Y	510	522	0			10
07	7471 X	1566	-0-	-5905	-0-	1001	1 4	408	2 9	Y	743	740	0			5

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

02	3164 X	2420	-0-	-744	-0-	38	1 4	1734	2 9	N	588	519	1	4	8	445
03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	27	1 4	1904	2 9	N	602	717	1			330
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	137	1 4	1633	2 9	N	514	525	1			319
05	2666 X	1576	-0-	-1090	-0-	41	1 4	1128	2 9	N	350	311	1			358
06	2580 X	1787	-0-	-793	-0-	1284	2 4	2	4 9	N	455	517	1			296
07	2666 X	1499	-0-	-1167	-0-	957	2 4	2	4 9	N	491	336	1			451

PHANTOM (WOLF CAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809					
02	17528 X	15384	-0-	-2144	-0-	2601	1	10473	2	Y	2100	2099	0	17 8	16
						2310	9								
03	21762 X	5144	-0-	-16618	-0-	1198	1	3190	2	Y	687	689	0		14
						756	9								
04	21060 X	5869	-0-	-15191	-0-	2537	1	2999	2	Y	290	290	0	4 8	10
						14	4	319	9						
05	21762 X	12724	-0-	-9038	-0-	3692	1	6322	2	Y	2464	2395	0	1 8	78
						2710	9								
*06	19680 X	15929	-0-	-3751	-0-	3757	1	9416	2	Y	2501	2483	1	6 8	90
						5	4	2751	9						
*07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	4053	1	14463	2	Y	2430	2447	0	3 8	70
						2673	9								
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164					
02	4872 X	3812	-0-	-1060	-0-	6	1	2796	2	Y	890	887	0	7 8	11
						31	4	979	9						
03	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	1202	1	2551	2	Y	874	880	0		5
						98	4	961	9						
04	6960 X	3724	-0-	-3236	-0-	1392	1	1371	2	Y	859	849	0	1 8	14
						16	4	945	9						
05	7192 X	6962	-0-	-230	-0-	1612	1	4000	2	Y	1227	1225	0		16
						1350	9								
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1687	1	4912	2	Y	1299	1296	0	1 8	18
						83	4	1429	9						
*07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1721	1	5480	2	Y	1382	1378	0		22
						64	4	1520	9						
SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995					
02	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	3421	1	10779	2	Y	2192	2190	0	16 8	17
						8	4	2411	9						
03	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	5506	1	14339	2	Y	2862	2822	0		57
						13	4	3148	9						
04	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	4247	1	7257	2	Y	2395	2369	0	1 8	82
						1	4	2635	9						
05	14043 X	13834	-0-	-209	-0-	3267	1	8005	2	Y	2329	2336	0	1 8	74
						2562	9								
*06	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	3113	1	9937	2	Y	2264	2251	1	5 8	82
						50	4	2490	9						
*07	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	4462	1	16782	2	Y	2506	2513	0	3 8	72
						82	4	2757	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133					
02	54180 X	51827	-0-	-2353	-0-	85	1	46170	2	Y	4971	4869	0	22 8	223
						104	4	5468	9						
03	59985 X	57178	-0-	-2807	-0-	119	1	48939	2	Y	7115	6970	0	1 8	367
						293	4	7827	9						
04	58050 X	47650	-0-	-10400	-0-	100	1	41017	2	Y	5877	5988	0	2 8	254
						68	4	6465	9						
05	59985 X	43047	-0-	-16938	-0-	120	1	37802	2	Y	4651	4655	0	1 8	249
						9	4	5116	9						
06	58050 X	42719	-0-	-15331	-0-	92	1	37526	2	Y	4584	4640	0	7 8	186
						59	4	5042	9						
07	57381 X	44882	-0-	-12499	-0-	271	1	39469	2	Y	4583	4576	0	3 8	190
						101	4	5041	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30576 X	27210	-0-	-3366	-0-	54	1	23648	2	Y	3137	3063	0	25	8	140
						57	4	3451	9							
03	33852 X	16851	-0-	-17001	-0-	55	1	14397	2	Y	2090	2121	0	1	8	108
						100	4	2299	9							
04	32760 X	18357	-0-	-14403	-0-	50	1	15535	2	Y	2487	2485	0	3	8	107
						36	4	2736	9							
05	33852 X	21795	-0-	-12057	-0-	77	1	18633	2	Y	2799	2755	0	1	8	150
						6	4	3079	9							
06	31080 X	21203	-0-	-9877	-0-	57	1	18093	2	Y	2745	2777	0	7	8	111
						33	4	3020	9							
07	30132 X	21384	-0-	-8748	-0-	132	1	18279	2	Y	2648	2646	0	3	8	110
						60	4	2913	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430						
02	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	64	1	30059	2	Y	2953	2880	0	15	8	132
						60	4	3248	9							
03	37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	91	1	33038	2	Y	3514	3465	0			181
						216	4	3865	9							
04	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	77	1	30129	2	Y	3358	3392	0	2	8	145
						53	4	3694	9							
05	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	93	1	25796	2	Y	2920	2908	0	1	8	156
						7	4	3212	9							
06	27360 X	24519	-0-	-2841	-0-	62	1	21752	2	Y	2419	2472	0	5	8	98
						44	4	2661	9							
07	28272 X	23409	-0-	-4863	-0-	149	1	20729	2	Y	2203	2209	0	1	8	91
						108	4	2423	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743						
02	41216 X	39646	-0-	-1570	-0-	68	1	34556	2	Y	4492	4382	0	34	8	201
						81	4	4941	9							
03	45632 X	10470	-0-	-35162	-0-	40	1	9089	2	Y	1169	1309	0	1	8	60
						55	4	1286	9							
04	44160 X	8806	-0-	-35354	-0-	38	1	7482	2	Y	1146	1153	0	4	8	49
						25	4	1261	9							
05	45632 X	9328	-0-	-36304	-0-	37	1	7926	2	Y	1240	1222	0	1	8	66
						1	4	1364	9							
06	44160 X	22648	-0-	-21512	-0-	54	1	19784	2	Y	2526	2476	0	14	8	102
						31	4	2779	9							
07	43896 X	24781	-0-	-19115	-0-	153	1	21545	2	Y	2759	2744	0	3	8	114
						48	4	3035	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244						
02	46116 X	9357	-0-	-36759	-0-	12	1	8374	2	Y	817	881	0	12	8	36
						72	4	899	9							
03	51057 X	1896	-0-	-49161	-0-	7	1	1202	2	Y	604	609	0			31
						23	4	664	9							
04	49410 X	2193	-0-	-47217	-0-	9	1	1340	2	Y	764	762	0			33
						4	4	840	9							
05	49600 X	13387	-0-	-36213	-0-	42	1	11101	2	Y	2039	1962	0	1	8	109
						1	4	2243	9							
06	48000 X	19683	-0-	-28317	-0-	52	1	16777	2	Y	2564	2564	0	5	8	104
						34	4	2820	9							
*07	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	123	1	16795	2	Y	2503	2502	0	1	8	104
						76	4	2753	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	29652 X	6279	-0-	-23373	-0-	10	1	5070	2	Y	1040	1093	0	24	8	46
						55	4	1144	9							
03	32829 X	24176	-0-	-8653	-0-	51	1	17696	2	Y	5714	5463	0	2	8	295
						144	4	6285	9							
04	31770 X	16853	-0-	-14917	-0-	45	1	12807	2	Y	3609	3744	0	4	8	156
						31	4	3970	9							
05	32829 X	14514	-0-	-18315	-0-	54	1	11110	2	Y	3042	3033	0	2	8	163
						4	4	3346	9							
06	31770 X	13263	-0-	-18507	-0-	36	1	10186	2	Y	2746	2791	0	7	8	111
						20	4	3021	9							
07	24180 X	13088	-0-	-11092	-0-	77	1	10102	2	Y	2596	2596	0	3	8	108
						53	4	2856	9							

TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662						
02	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	61	1	13813	2	Y	1990	1948	0	4	8	76
						492	4	2189	9							
03	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	178	1	17831	2	Y	2162	2120	0			118
						607	4	2378	9							
04	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	110	1	16347	2	Y	2086	2102	0	1	8	101
						6	4	2295	9							
05	18321 X	14611	-0-	-3710	-0-	356	1	11828	2	Y	1991	1996	0	1	8	95
						237	4	2190	9							
*06	20310 X	13823	-0-	-6487	-0-	565	1	10926	2	Y	1822	1818	0	3	8	96
						328	4	2004	9							
07	20987 X	14694	-0-	-6293	-0-	400	1	12225	2	Y	1838	1856	0			78
						47	4	2022	9							

TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559						
02	49392 X	25880	-0-	-23512	-0-	325	1	20571	2	Y	4458	4330	0	45	8	266
						80	4	4904	9							
03	54839 X	39104	-0-	-15735	-0-	466	1	32793	2	Y	5291	5322	0	2	8	233
						25	4	5820	9							
04	53070 X	28384	-0-	-24686	-0-	411	1	23595	2	Y	3827	3806	0	4	8	250
						168	4	4210	9							
05	54839 X	25473	-0-	-29366	-0-	910	1	20977	2	Y	3247	3278	0	3	8	216
						14	4	3572	9							
06	37830 X	25902	-0-	-11928	-0-	1122	1	21118	2	Y	3328	3210	0	9	8	325
						1	4	3661	9							
07	39091 X	11845	-0-	-27246	-0-	425	1	9919	2	Y	1364	1596	0	1	8	92
						1	4	1500	9							

TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916						
02	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	87	1	38053	2	Y	3329	3255	0	39	8	126
						401	4	3662	9							
03	49011 X	25621	-0-	-23390	-0-	105	1	22376	2	Y	2315	2314	0	1	8	126
						593	4	2547	9							
04	56520 X	7833	-0-	-48687	-0-	54	1	6695	2	Y	981	1059	0	1	8	47
						5	4	1079	9							
05	58404 X	12530	-0-	-45874	-0-	323	1	10217	2	Y	1608	1575	0	3	8	77
						221	4	1769	9							
06	56520 X	13510	-0-	-43010	-0-	552	1	10944	2	Y	1611	1598	0	5	8	85
						242	4	1772	9							
07	46717 X	14443	-0-	-32274	-0-	386	1	12192	2	Y	1658	1672	0			71
						41	4	1824	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10294 - 17452			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	31304 X	14525	-0-	-16779	-0-	57 1	11799 2	Y	2063	2010 0	15 8	79	
						400 4	2269 9						
03	35278 X	18171	-0-	-17107	-0-	167 1	14995 2	Y	2185	2145 0		119	
						605 4	2404 9						
04	34140 X	16448	-0-	-17692	-0-	104 1	14341 2	Y	1816	1846 0	1 8	88	
						5 4	1998 9						
05	35278 X	17881	-0-	-17397	-0-	394 1	15230 2	Y	1874	1872 0		90	
						196 4	2061 9						
06	17580 X	17149	-0-	-431	-0-	627 1	14213 2	Y	1830	1823 0		97	
						296 4	2013 9						
07	18166 X	15943	-0-	-2223	-0-	418 1	13542 2	Y	1762	1784 0		75	
						45 4	1938 9						

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	29931	-0-	29931	29931	288 1	21907 2	Y	6797	6698 0	3 8	96	
						259 4	7477 9						

BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 10316		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	3739	-0-	3739	3739	1 1	3212 2	Y	475			475	
						3 4	523 9						
*06	14B2 EXT	232414	-0-	232414	236153	4130 1	204676 2	Y	21314	21415 0	42 8	332	
						163 4	23445 9						
07	14B2 EXT	211837	-0-	211837	447990	2549 1	188759 2	Y	16712	16795 0	13 8	236	
						2146 4	18383 9						

BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9988		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	80451	-0-	80451	80451	1855 1	61528 2	Y	15516	14929 0	164 8	423	
						17068 9							
07	14B2 EXT	102332	-0-	102332	182783	1332 1	80965 2	Y	18214	18229 0	11 8	397	
						20035 9							

BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9961		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	2435	-0-	2435	2435	1888 2	1 4	Y	496			496	
						546 9							
*06	14B2 EXT	168177	-0-	168177	170612	2672 1	132380 2	Y	30019	29998 0	50 8	467	
						104 4	33021 9						
07	14B2 EXT	153066	-0-	153066	323678	1651 1	121374 2	Y	26516	26595 0	14 8	374	
						873 4	29168 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	50191 X	50191	-0-	-0-	-0-	437 1	41295 2	Y	7656	7617 0	34 8	200
						37 4	8422 9					
03	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	471 1	55648 2	Y	9130	9155 0	1 8	174
						273 4	10043 9					
04	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	49047 2	8691 9	Y	7901	7903 0	4 8	168
05	55822 X	55822	-0-	-0-	-0-	46737 2	540 4	Y	7768	7767 0	2 8	167
						8545 9						
06	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	122 1	49234 2	Y	7308	7282 0	8 8	185
						23 4	8039 9					
07	54312 X	48276	-0-	-6036	-0-	41241 2	29 4	Y	6369	6374 0	3 8	177
						7006 9						

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

02	60284 X	25420	-0-	-34864	-0-	186 1	17597 2	Y	6924	6855 0	66 8	180
						21 4	7616 9					
03	33449 X	31159	-0-	-2290	-0-	184 1	21748 2	Y	8261	8281 0	3 8	157
						140 4	9087 9					
04	41700 X	29916	-0-	-11784	-0-	21601 2	8315 9	Y	7559	7547 0	8 8	161
05	33449 X	29205	-0-	-4244	-0-	20873 2	278 4	Y	7322	7322 0	4 8	157
						8054 9						
06	31380 X	24916	-0-	-6464	-0-	44 1	17763 2	Y	6453	6415 0	32 8	163
						11 4	7098 9					
07	31155 X	12641	-0-	-18514	-0-	8521 2	16 4	Y	3731	3785 0	5 8	104
						4104 9						

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	85970	-0-	85970	85970	148 1	62482 2	Y	21194	20701 0	6 8	487
						27 4	23313 9					
04	SHUT IN	133412	-0-	133412	219382	554 1	103711 2	Y	26496	26650 0	14 8	319
						1 4	29146 9					
05	SHUT IN	115625	-0-	115625	335007	331 1	91619 2	Y	21521	21526 0	5 8	309
						2 4	23673 9					
06	SHUT IN	91938	-0-	91938	426945	355 1	74007 2	Y	15977	16012 0	20 8	254
						1 4	17575 9					
07	SHUT IN	80938	-0-	80938	507883	770 1	64827 2	Y	13946	13887 0	7 8	306
						15341 9						

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

02	30996 X	24260	-0-	-6736	-0-	19683 2	85 4	Y	4084	4046 0	30 8	204
						4492 9						
03	34317 X	26134	-0-	-8183	-0-	21372 2	8 4	Y	4322	4332 0	1 8	193
						4754 9						
04	27330 X	19750	-0-	-7580	-0-	16237 2	19 4	Y	3176	3263 0	3 8	103
						3494 9						
05	28241 X	22645	-0-	-5596	-0-	18999 2	8 4	Y	3307	3354 0	1 8	55
						3638 9						
06	25980 X	18973	-0-	-7007	-0-	15801 2	124 4	Y	2771	2762 0		64
						3048 9						
07	26846 X	7055	-0-	-19791	-0-	95 1	5263 2	Y	1540	1572 0		32
						3 4	1694 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
02	45472 X	25693	-0-	-19779	-0-	22402 3226 9	2	65	4	Y	2933	2925	0	41	8	145
03	50344 X	28421	-0-	-21923	-0-	24518 3893 9	2	10	4	Y	3539	3524	0	2	8	158
04	32550 X	22409	-0-	-10141	-0-	19311 3075 9	2	23	4	Y	2795	2859	0	3	8	91
05	32023 X	25743	-0-	-6280	-0-	22573 3161 9	2	9	4	Y	2874	2915	0	2	8	48
06	29310 X	24716	-0-	-4594	-0-	21494 3072 9	2	150	4	Y	2793	2777	0			64
07	28458 X	19066	-0-	-9392	-0-	296 5 4	1	16370	2	Y	2177	2196	0			45
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
02	29400 X	15942	-0-	-13458	-0-	12011 3915 9	2	16	4	Y	3559	3566	0	12	8	178
03	32550 X	20081	-0-	-12469	-0-	15443 4629 9	2	9	4	Y	4208	4198	0			188
04	22830 X	18379	-0-	-4451	-0-	14558 3799 9	2	22	4	Y	3454	3529	0	1	8	112
05	23591 X	19789	-0-	-3802	-0-	15990 3790 9	2	9	4	Y	3445	3500	0			57
06	19650 X	16295	-0-	-3355	-0-	12906 3266 9	2	123	4	Y	2969	2958	0			68
07	20088 X	15168	-0-	-4920	-0-	217 7 4	1	12001	2	Y	2675	2688	0			55
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797						
02	33824 X	22657	-0-	-11167	-0-	17438 5167 9	2	52	4	Y	4697	4687	0	18	8	235
03	37448 X	24103	-0-	-13345	-0-	18795 5304 9	2	4	4	Y	4822	4841	0			216
04	29400 X	16908	-0-	-12492	-0-	13185 3716 9	2	7	4	Y	3378	3483	0	1	8	110
05	26691 X	21231	-0-	-5460	-0-	16704 4518 9	2	9	4	Y	4107	4148	0	1	8	68
06	25830 X	15224	-0-	-10606	-0-	11493 3610 9	2	121	4	Y	3282	3271	0	4	8	75
07	25079 X	11955	-0-	-13124	-0-	154 3279 9	1	8522	2	Y	2981	2994	0	1	8	61
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699						
02	26852 X	17633	-0-	-9219	-0-	12934 4686 9	2	13	4	Y	4260	4265	0	19	8	213
03	29729 X	20489	-0-	-9240	-0-	14914 5568 9	2	7	4	Y	5062	5047	0	1	8	227
04	24150 X	15183	-0-	-8967	-0-	10967 4198 9	2	18	4	Y	3816	3918	0	1	8	124
05	24955 X	18516	-0-	-6439	-0-	13674 4835 9	2	7	4	Y	4395	4445	0	1	8	73
06	21450 X	18159	-0-	-3291	-0-	13601 4444 9	2	114	4	Y	4040	4015	0	5	8	93
07	20491 X	13138	-0-	-7353	-0-	175 1 4	1	9669	2	Y	2994	3024	0	1	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832										
ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	81534	-0-	81534	81534	137	1	58654	2	Y	20631	20152	0	474
						49	4	22694	9					
04	SHUT IN	108010	-0-	108010	189544	421	1	78661	2	Y	26297	26435	0	316
						1	4	28927	9					
05	SHUT IN	93181	-0-	93181	282725	257	1	71084	2	Y	19853	19876	0	285
						2	4	21838	9					
06	SHUT IN	52249	-0-	52249	334974	192	1	40031	2	Y	10933	11025	0	174
						12026	9							
07	SHUT IN	62716	-0-	62716	397690	628	1	48446	2	Y	12402	12295	0	272
						13642	9							

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10934	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	151847	-0-	151847	151847	486	1	123476	2	Y	24801	24440	0	332
						604	4	27281	9					
05	SHUT IN	186160	-0-	186160	338007	877	1	156797	2	Y	25896	25882	0	332
						28486	9							
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573	1	137858	2	Y	20090	20072	0	294
						22099	9							
07	SHUT IN	146889	-0-	146889	645426	549	1	126760	2	Y	17800	17698	0	378
						19580	9							

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934	COMPL. DATE 12/29/2021	TOTAL DEPTH 10374	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	143778	-0-	143778	143778	439	1	111511	2	Y	28365	27970	0	380
						626	4	31202	9					
05	SHUT IN	157022	-0-	157022	300800	702	1	125509	2	Y	28010	28023	0	359
						30811	9							
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457	1	109993	2	Y	22496	22497	0	329
						24746	9							
07	SHUT IN	123694	-0-	123694	559690	451	1	101096	2	Y	20134	20025	0	428
						22147	9							

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 10406 - 16797							
02	47460 X	35482	-0-	-11978	-0-	27923	2	94	4	Y	6786	6808	0	341
						7465	9							
03	52545 X	34876	-0-	-17669	-0-	26817	2	9	4	Y	7318	7331	0	328
						8050	9							
04	40380 X	29951	-0-	-10429	-0-	23389	2	24	4	Y	5944	6079	0	193
						6538	9							
05	40703 X	32626	-0-	-8077	-0-	25853	2	10	4	Y	6148	6239	0	102
						6763	9							
06	38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007	2	144	4	Y	5786	5755	0	133
						6365	9							
07	39277 X	26240	-0-	-13037	-0-	376	1	20747	2	Y	4645	4681	0	96
						7	4	5110	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: S 3H		RRCID -> 292126	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 10251				- 19648				
02		81648 X	34871	-0-	-46777	-0-	288 1	27269 2	Y	6624	6589 0	29 8	173			
03		90396 X	41480	-0-	-48916	-0-	275 1	32483 2	Y	7764	7787 0	2 8	148			
04		87480 X	38317	-0-	-49163	-0-	182 4	8540 9		6905	6896 0	10 8	147			
05		50995 X	36425	-0-	-14570	-0-	30720 2	1 4	Y	6500	6504 0	3 8	140			
06		42990 X	32991	-0-	-9999	-0-	7596 9	361 4	Y	5895	5885 0		150			
07		41478 X	22998	-0-	-18480	-0-	28914 2	26426 2	Y	4584	4605 0	2 8	127			
			WELL #: A 18H		RRCID -> 292141	COMPL. DATE 12/03/2021	TOTAL DEPTH 10434	PERF. N/A								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238 1	102272 2	N	NO RPT			-0-			
03		SHUT IN	136387	-0-	136387	136387	250 4	33627 9	Y	30570	29865 0	3 8	702			
04		SHUT IN	193719	-0-	193719	330106	794 1	148319 2	Y	40550	40737 0	28 8	487			
05		SHUT IN	161152	-0-	161152	491258	465 1	128696 2	Y	29080	29144 0	5 8	418			
06		SHUT IN	93192	-0-	93192	584450	355 1	73961 2	Y	17159	17290 0	14 8	273			
07		SHUT IN	86532	-0-	86532	670982	825 1	68704 2	Y	15457	15387 0	4 8	339			
			WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833	COMPL. DATE 07/14/2021	TOTAL DEPTH 10260	PERF. N/A								
02		SHUT IN	43097	-0-	43097	43097	58 1	33094 2	Y	7527	6878 0	42 1	607			
03		SHUT IN	186361	-0-	186361	229458	1665 4	8280 9	Y	35986	33277 0	3054 1	253			
04		SHUT IN	125619	-0-	125619	355077	393 1	145716 2	Y	24835	24831 0		257			
05		SHUT IN	153714	-0-	153714	508791	667 4	39585 9	Y	26923	26943 0	7 8	230			
06		SHUT IN	69277	-0-	69277	578068	1393 1	96605 2	Y	12084	12101 0	14 8	199			
07		SHUT IN	77093	-0-	77093	655161	302 4	27319 9	Y	13918	13906 0	5 8	206			
			WELL #: B 7H		RRCID -> 292895	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL DEPTH 10545	PERF. N/A								
02		SHUT IN	21059	-0-	21059	21059	2914 1	121048 2	Y	1889	1727 0	10 1	152			
03		SHUT IN	129917	-0-	129917	150976	137 4	29615 9	Y	12642	11631 0	1067 1	89			
04		SHUT IN	135871	-0-	135871	286847	304 1	115265 2	Y	10911	10887 0		113			
05		SHUT IN	114538	-0-	114538	401385	442 4	13906 9	Y	7628	7671 0	5 8	65			
06		SHUT IN	70766	-0-	70766	472151	1768 1	121710 2	Y	4785	4757 0	14 8	79			
07		SHUT IN	64852	-0-	64852	537003	391 4	12002 9	Y	4293	4306 0	3 8	63			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 08/01/2021		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	32745	-0-	32745	32745	42 1	23963 2	Y	6441	5885 0	36 1		520
						1655 4	7085 9						
03	SHUT IN	147165	-0-	147165	179910	310 1	115817 2	Y	27751	25707 0	2359 1		195
						512 4	30526 9			10 8			
04	SHUT IN	133599	-0-	133599	313509	1533 1	105627 2	Y	23735	23684 0			246
						330 4	26109 9						
05	SHUT IN	177417	-0-	177417	490926	3429 1	142080 2	Y	28860	28853 0	7 8		246
						162 4	31746 9						
06	SHUT IN	68648	-0-	68648	559574	324 1	55019 2	Y	11773	11807 0	18 8		194
						355 4	12950 9						
07	SHUT IN	71444	-0-	71444	631018	57876 2	127 4	Y	12219	12225 0	7 8		181
						13441 9							

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 7853		PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027		COMPL. DATE 09/20/2021		TOTAL DEPTH 10132		PERF. N/A			
02	SHUT IN	42372	-0-	42372	42372	56 1	31793 2	Y	7885	7205 0	44 1		636
						1849 4	8674 9						
03	SHUT IN	164979	-0-	164979	207351	339 1	124921 2	Y	35571	32926 0	3021 1		250
						591 4	39128 9			10 8			
04	SHUT IN	115646	-0-	115646	322997	1189 1	81909 2	Y	29361	29307 0			304
						251 4	32297 9						
05	SHUT IN	136124	-0-	136124	459121	2407 1	100115 2	Y	30449	30484 0	9 8		260
						108 4	33494 9						
06	SHUT IN	65750	-0-	65750	524871	287 1	48672 2	Y	14848	14844 0	19 8		245
						458 4	16333 9						
07	SHUT IN	67322	-0-	67322	592193	50194 2	240 4	Y	15353	15364 0	7 8		227
						16888 9							

OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 6H		RRCID -> 293053		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A			
02	SHUT IN	29388	-0-	29388	29388	39 1	22358 2	Y	5147	4703 0	29 1		415
						1329 4	5662 9						
03	SHUT IN	132195	-0-	132195	161583	286 1	107132 2	Y	22113	20487 0	1880 1		156
						453 4	24324 9			5 8			
04	SHUT IN	93059	-0-	93059	254642	1098 1	75537 2	Y	14723	14726 0			153
						229 4	16195 9						
05	SHUT IN	64146	-0-	64146	318788	1257 1	52096 2	Y	9761	9828 0	3 8		83
						56 4	10737 9						
06	SHUT IN	46386	-0-	46386	365174	229 1	38108 2	Y	7031	6992 0	6 8		116
						315 4	7734 9						
07	SHUT IN	43729	-0-	43729	408903	36268 2	8 4	Y	6775	6788 0	3 8		100
						7453 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055		COMPL. DATE 06/23/2021				TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	20997	-0-	20997	20997	31	1	17485	2	Y	2688	2456	0	15	1	217
						524	4	2957	9							
03	SHUT IN	141961	-0-	141961	162958	337	1	126952	2	Y	12872	11898	0	1092	1	91
						513	4	14159	9			8	8			
04	SHUT IN	129474	-0-	129474	292432	1695	1	116567	2	Y	9855	9844	0			102
						371	4	10841	9							
05	SHUT IN	99159	-0-	99159	391591	2164	1	89684	2	Y	6556	6598	0	4	8	56
						99	4	7212	9							
06	SHUT IN	58772	-0-	58772	450363	325	1	53788	2	Y	3821	3803	0	11	8	63
						456	4	4203	9							
07	SHUT IN	63326	-0-	63326	513689	58532	2	267	4	Y	4115	4114	0	3	8	61
						4527	9									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		703352		WELL #: 201HL		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628				
02	2800 N	3061	-0-	261	261	2663	3	177	4	Y	201	195	1			17
						221	9									
03	4064 X	3803	-0-	-261	-0-	3309	3	228	4	Y	242	235	1			24
						266	9									
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2742	3	164	4	Y	196	202	1			18
						216	9									
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2672	3	225	4	Y	200	189	1			29
						220	9									
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4239	3	157	4	Y	117	119	1			27
						129	9									
*07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3696	3	95	4	Y	97	95	1			29
						107	9									
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016				TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545						
02	15428 X	9735	-0-	-5693	-0-	6913	3	460	4	Y	2147	2084	1			96
						2362	9									
03	17081 X	12008	-0-	-5073	-0-	8588	3	591	4	Y	2572	2503	1			165
						2829	9									
04	14550 X	9850	-0-	-4700	-0-	7117	3	424	4	Y	2099	2154	1			110
						2309	9									
05	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	11232	3	944	4	Y	2245	2122	1			233
						2470	9									
06	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	10183	3	378	4	Y	2107	2149	1			191
						2318	9									
*07	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	9447	3	243	4	Y	2161	2124	1			228
						2377	9									
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200						
02	23800 X	21754	-0-	-2046	-0-	17740	3	112	4	Y	3547	3371	1			346
						3902	9									
03	27032 X	23553	-0-	-3479	-0-	19427	3	1	4	Y	3750	3695	1			401
						4125	9									
04	26160 X	22502	-0-	-3658	-0-	18607	3	3895	9	Y	3541	3725	1			217
05	27032 X	25319	-0-	-1713	-0-	21125	3	5	4	Y	3808	3858	1			167
						4189	9									
06	29078 X	29078	-0-	-0-	-0-	24625	3	66	4	Y	3988	3796	1			359
						4387	9									
*07	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	21258	3	3959	9	Y	3599	3618	1			340

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352												
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

02		10136 X	9125	-0-	-1011	-0-	7541 3	502 4	Y		984	955 1 65
							1082 9					
03		11687 X	11310	-0-	-377	-0-	9368 3	645 4	Y		1179	1147 1 97
							1297 9					
04		11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	7764 3	463 4	Y		962	987 1 72
							1058 9					
05		11687 X	5682	-0-	-6005	-0-	4200 3	353 4	Y		1026	970 1 128
							1129 9					
06		10950 X	4290	-0-	-6660	-0-	3168 3	118 4	Y		913	931 1 110
							1004 9					
07		11315 X	4064	-0-	-7251	-0-	3059 3	79 4	Y		842	828 1 124
							926 9					

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434												
02		27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	25526 3	223 4	Y		1982	1963 0 129
							2180 9					
03		30287 X	27920	-0-	-2367	-0-	25338 3	97 4	Y		2259	2261 0 127
							2485 9					
04		33065 X	33065	-0-	-0-	-0-	30549 3	2516 9	Y		2287	2240 0 174
							26766 3	2025 9	Y		1841	1980 0 35
05		31124 X	28791	-0-	-2333	-0-	26766 3	2127 9	Y		1934	1881 0 88
							24275 3	2127 9	Y		1934	1881 0 88
06		30120 X	26402	-0-	-3718	-0-	24275 3	2127 9	Y		1934	1881 0 88
							26135 3	2157 9	Y		1961	1978 0 71
07		34162 X	28292	-0-	-5870	-0-	26135 3	2157 9	Y		1961	1978 0 71

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020												
02		49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	43585 3	6223 9	N		5657	5515 0 358
							25484 3	3933 9	N		3575	3639 0 294
03		36921 X	29417	-0-	-7504	-0-	25484 3	3933 9	N		3575	3639 0 294
							23439 3	3076 9	N		2796	2865 0 225
04		40890 X	26515	-0-	-14375	-0-	23439 3	3076 9	N		2796	2865 0 225
							23291 3	3497 9	N		3179	3197 0 207
05		44671 X	26788	-0-	-17883	-0-	23291 3	3497 9	N		3179	3197 0 207
							27551 3	3678 9	N		3344	3365 0 186
06		43230 X	31229	-0-	-12001	-0-	27551 3	3678 9	N		3344	3365 0 186
							23008 3	3159 9	N		2872	2829 0 229
07		44671 X	26167	-0-	-18504	-0-	23008 3	3159 9	N		2872	2829 0 229

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053												
02		44296 X	38468	-0-	-5828	-0-	36074 3	944 4	Y		1318	1330 0 64
							1450 9					
03		49139 X	49139	-0-	-0-	-0-	47057 3	441 4	Y		1492	1485 0 71
							1641 9					
04		43980 X	39355	-0-	-4625	-0-	37848 3	260 4	Y		1134	1152 0 53
							1247 9					
05		49342 X	49342	-0-	-0-	-0-	47623 3	311 4	Y		1280	1255 0 78
							1408 9					
06		47550 X	38936	-0-	-8614	-0-	37279 3	258 4	Y		1272	1283 0 67
							1399 9					
07		49135 X	34267	-0-	-14868	-0-	33146 3	86 4	Y		941	963 0 45
							1035 9					

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920												
02		10752 X	8824	-0-	-1928	-0-	7331 3	2 4	Y		1355	1343 0 34
							1491 9					
03		11439 X	9106	-0-	-2333	-0-	7668 3	2 4	Y		1305	1313 0 26
							1436 9					
04		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	8775 3	161 4	Y		-0-	628 0 26
							693 9				630	628 0 28
05		11439 X	9629	-0-	-1810	-0-	8775 3	161 4	Y		630	628 0 28
							12356 3	598 4	Y		1607	1619 0 16
							1768 9					
06		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	12356 3	598 4	Y		1607	1619 0 16
							5284 3	38 4	Y		1722	1722 0 16
07		9765 X	7216	-0-	-2549	-0-	5284 3	38 4	Y		1722	1722 0 16
							1894 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
NORTH ELEPHANT 2 UNIT //CONT.// 703352														
WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE

02	16856 X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0	78
						2903	9							
03	18228 X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	9	4	Y	3110	3112	0	76
						3421	9							
04	17640 X	6385	-0-	-11255	-0-	3554	3	4	4	Y	2570	2567	0	79
						2827	9							
05	16523 X	6449	-0-	-10074	-0-	3933	3	39	4	Y	2252	2256	0	75
						2477	9							
06	15870 X	10822	-0-	-5048	-0-	10007	3	2	4	Y	739	783	0	31
						813	9							
07	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	31	0	-0-

LONG YUENGLING														
WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280														
02	23744 X	16614	-0-	-7130	-0-	13856	3	185	4	Y	2339	2333	0	152
						2573	9							
03	26288 X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	83	4	Y	2520	2531	0	141
						2772	9							
04	22800 X	11116	-0-	-11684	-0-	8862	3	2254	9	Y	2049	2034	0	156
						17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0	53
05	23560 X	21013	-0-	-2547	-0-	17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0	53
						16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0	124
06	20280 X	19903	-0-	-377	-0-	16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0	124
						14822	3	2489	9	Y	2263	2305	0	82
07	18197 X	17311	-0-	-886	-0-	14822	3	2489	9	Y	2263	2305	0	82

BRECKENRIDGE														
WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070														
02	29232 X	27232	-0-	-2000	-0-	23935	3	590	4	N	2461	2390	0	220
						2707	9							
03	33201 X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	36	4	N	2308	2386	0	142
						2539	9							
04	32130 X	30767	-0-	-1363	-0-	28043	3	2724	9	N	2476	2398	0	220
						28765	3	2540	9	N	2309	2364	0	165
05	33201 X	31305	-0-	-1896	-0-	28765	3	2540	9	N	2309	2364	0	165
						26297	3	61	4	N	2091	2116	0	140
06	31590 X	28658	-0-	-2932	-0-	26297	3	61	4	N	2091	2116	0	140
						2300	9							
07	31806 X	30184	-0-	-1622	-0-	27769	3	2415	9	N	2195	2163	0	172

RANGER														
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030														
02	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	18852	3	5	4	Y	2577	2553	0	69
						2835	9							
03	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	16186	3	4	4	Y	2192	2206	0	55
						2411	9							
04	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	10331	3	2	4	Y	1282	1280	0	57
						1410	9							
05	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	13288	3	243	4	Y	2080	2073	0	64
						2288	9							
06	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	14108	3	683	4	Y	2858	2880	0	42
						3144	9							
*07	28951 X	28951	-0-	-0-	-0-	25359	3	182	4	Y	3100	3100	0	42
						3410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID ->	283902	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.11220	- 18597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		37100 X	26308	-0-	-10792	-0-	24595 3	120 4	Y	1448	1467 0	114
							1593 9					
03		39866 X	23167	-0-	-16699	-0-	20719 3	63 4	Y	2168	2146 0	136
							2385 9					
04		38580 X	22645	-0-	-15935	-0-	20383 3	2262 9	Y	2056	1992 0	200
05		39866 X	20468	-0-	-19398	-0-	18492 3	1976 9	Y	1796	1886 0	110
06		36540 X	24424	-0-	-12116	-0-	22191 3	42 4	Y	1992	1949 0	153
							2191 9					
07		29140 X	21011	-0-	-8129	-0-	19051 3	1960 9	Y	1782	1687 0	248

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID ->	283903	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.11043	- 18425
02		26068 X	17999	-0-	-8069	-0-	15229 3	138 4	Y	2393	2376 0	189
							2632 9					
03		34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	30835 3	66 4	Y	3004	3004 0	189
							3304 9					
04		34094 X	34094	-0-	-0-	-0-	31145 3	2949 9	Y	2681	2609 0	261
05		38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	35006 3	3226 9	Y	2933	3014 0	180
06		33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	30725 3	44 4	Y	2695	2668 0	207
							2965 9					
*07		30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	28435 3	1876 9	Y	1705	1675 0	237

BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10871	- 18345
02		14952 X	13355	-0-	-1597	-0-	10291 3	92 4	Y	2702	2682 0	93
							2972 9					
03		19344 X	16166	-0-	-3178	-0-	12453 3	54 4	Y	3326	3309 0	110
							3659 9					
04		18720 X	18357	-0-	-363	-0-	13530 3	21 4	Y	4369	4406 0	73
							4806 9					
05		19344 X	17432	-0-	-1912	-0-	12368 3	107 4	Y	4506	4426 0	153
							4957 9					
06		15630 X	14396	-0-	-1234	-0-	11448 3	482 4	Y	2242	2308 0	87
							2466 9					
07		18972 X	14578	-0-	-4394	-0-	12402 3	73 4	Y	1912	1936 0	63
							2103 9					

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID ->	283915	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11849	- 21570
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID ->	284132	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.11311	- 20912
02		43419 X	43419	-0-	-0-	-0-	39112 3	11 4	Y	3905	3870 0	100
							4296 9					
03		45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	40868 3	13 4	Y	4027	4051 0	76
							4430 9					
04		40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	36346 3	4 4	Y	3608	3603 0	81
							3969 9					
05		30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	25674 3	470 4	Y	4054	4041 0	94
							4459 9					
06		27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	21584 3	1045 4	Y	4760	4796 0	58
							5236 9					
*07		35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	29157 3	209 4	Y	5237	5236 0	59
							5761 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	13337	3	3	4	N	1833	2178	0	389
						2016	9							
03	5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	2953	3	23	4	N	1021	980	0	430
						1123	9							
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6286	3	5	4	N	822	857	0	395
						904	9							
05	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	13881	3	302	4	N	1431	1483	0	343
						1574	9							
06	10890 X	7916	-0-	-2974	-0-	6450	3	401	4	N	968	915	0	396
						1065	9							
07	11253 X	7823	-0-	-3430	-0-	6866	3	957	9	N	870	802	0	464

RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645				
02	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	32211	3	10	4	Y	3422	3392	0	111
						3764	9							
03	38035 X	38035	-0-	-0-	-0-	34123	3	10	4	Y	3547	3568	0	90
						3902	9							
04	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	30315	3	4	4	Y	3130	3125	0	95
						3443	9							
05	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	28709	3	526	4	Y	2218	2211	0	102
						2440	9							
06	27937 X	27937	-0-	-0-	-0-	25189	3	1219	4	Y	1390	1402	0	90
						1529	9							
*07	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	21756	3	155	4	Y	612	612	0	90
						673	9							

RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747				
02	34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	30879	3	8	4	Y	3465	3434	0	75
						3812	9							
03	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	33206	3	10	4	Y	3645	3667	0	53
						4010	9							
04	33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	29500	3	4	4	Y	3216	3212	0	57
						3538	9							
05	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	25200	3	461	4	Y	3734	3722	0	69
						4107	9							
06	28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	23175	3	1122	4	Y	3656	3684	0	41
						4022	9							
*07	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	27872	3	199	4	Y	4346	4345	0	42
						4781	9							

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	22456 X	15139	-0-	-7317	-0-	12061	3	1750	4	N	1207	1255	0		268
03	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	1328	9	1716	9	N	1560	1546	0		282
04	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	24052	3	1183	9	N	1075	1097	0		260
05	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	26669	3	1335	9	N	1214	1275	0		199
06	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	24800	3	1374	9	N	1249	1171	0		277
*07	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	25457	3	1310	9	N	1191	1264	0		204
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294					
02	65208 X	65208	-0-	-0-	-0-	60589	3	201	4	Y	4016	3976	0		395
03	77157 X	77157	-0-	-0-	-0-	4418	9	416	4	Y	5253	5277	0		371
04	77435 X	77435	-0-	-0-	-0-	70963	3	323	4	Y	4643	4632	0		382
05	78685 X	78685	-0-	-0-	-0-	5778	9	937	4	Y	4906	4996	0		292
06	74481 X	74481	-0-	-0-	-0-	72005	3	401	4	Y	4575	4489	0		378
*07	61636 X	61636	-0-	-0-	-0-	5107	9	4113	9	Y	3739	3776	0		341
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340					
02	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	10869	3	162	4	N	719	791	0		218
03	11346 X	10919	-0-	-427	-0-	791	9	45	4	N	676	397	0		497
04	13320 X	12864	-0-	-456	-0-	10130	3	20	4	N	478	531	0		444
05	13764 X	13211	-0-	-553	-0-	744	9	59	4	N	530	606	0		368
06	13320 X	12618	-0-	-702	-0-	12318	3	546	9	N	496	529	0		335
07	13299 X	12694	-0-	-605	-0-	526	9	181	4	N	352	595	0		92
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144					
02	25284 X	20185	-0-	-5099	-0-	18028	3	92	4	N	1877	1934	0		229
03	27993 X	21642	-0-	-6351	-0-	2065	9	19	4	N	2220	2179	0		270
04	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	19181	3	340	4	N	1853	1797	0		326
05	23746 X	16793	-0-	-6953	-0-	2442	9	18	4	N	1965	2012	0		279
06	21660 X	16557	-0-	-5103	-0-	23721	3	19	4	N	1946	1927	0		298
07	26970 X	23013	-0-	-3957	-0-	2038	9	26	4	N	2061	2087	0		272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5460 X	3714	-0-	-1746	-0-	2895	3	31	Y	716	739 0
03	6045 X	2268	-0-	-3777	-0-	788	9	233	Y	1415	1329 0
04	5850 X	1305	-0-	-4545	-0-	478	3	1103	Y	1003	1056 0
05	6045 X	3957	-0-	-2088	-0-	1557	9	12	Y	906	965 0
06	5850 X	883	-0-	-4967	-0-	202	4	854	Y	776	731 0
07	4123 X	936	-0-	-3187	-0-	2948	3	933	Y	848	871 0

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

02	16128 X	12963	-0-	-3165	-0-	11626	3	59	N	1162	1189 0
03	15314 X	13606	-0-	-1708	-0-	1278	9	12	N	1338	1313 0
04	14820 X	11385	-0-	-3435	-0-	12122	3	143	N	1158	1123 0
05	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1472	9	25	N	1020	1044 0
06	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	9968	3	23	N	962	953 0
07	14353 X	13874	-0-	-479	-0-	1274	9	16	N	937	948 0

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

02	30128 X	20853	-0-	-9275	-0-	18676	3	351	Y	1660	1810 0
03	31992 X	27804	-0-	-4188	-0-	1826	9	853	Y	2827	2614 0
04	30960 X	30126	-0-	-834	-0-	23841	3	837	Y	2383	2582 0
05	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	3110	9	1992	Y	2518	2502 0
06	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	26668	3	2454	Y	2496	2441 0
07	31124 X	26651	-0-	-4473	-0-	2621	9	169	Y	2266	2428 0

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

02	18648 X	18476	-0-	-172	-0-	15546	3	79	N	2592	2668 0
03	22041 X	20110	-0-	-1931	-0-	2851	9	17	N	3092	3034 0
04	21330 X	21155	-0-	-175	-0-	16692	3	259	N	2563	2486 0
05	22041 X	16707	-0-	-5334	-0-	3401	9	17	N	2610	2673 0
06	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	18077	3	25	N	2593	2566 0
07	21855 X	21609	-0-	-246	-0-	2819	9	23	N	2536	2569 0

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11098 - 19040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231 - 17833						
02	20468 X	13706	-0-	-6762	-0-	11599	3	178	4	N	1754	1989	0			347
						1929	9									
03	22878 X	13659	-0-	-9219	-0-	10537	3	867	4	N	2050	2039	0			358
						2255	9									
04	22140 X	20975	-0-	-1165	-0-	18332	3	13	4	N	2391	2385	0			364
						2630	9									
05	24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	21468	3	2872	9	N	2611	2512	0			463
06	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	2	8	445
*07	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	20166	3	2438	9	N	2216	2254	0			407

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105 - 18614						
02	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	19023	3	458	4	Y	2388	2401	0			115
						2627	9									
03	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	20862	3	217	4	Y	2617	2607	0			125
						2879	9									
04	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19939	3	127	4	Y	2276	2295	0			106
						2504	9									
05	23250 X	12076	-0-	-11174	-0-	9067	3	152	4	Y	2597	2544	0			159
						2857	9									
06	22500 X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0			127
						2659	9									
07	23250 X	12783	-0-	-10467	-0-	11154	3	44	4	Y	1441	1499	0			69
						1585	9									

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175 - 16035						
02	21868 X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0			16
						430	9									
03	24211 X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0			16
						377	9									
04	23430 X	16565	-0-	-6865	-0-	16156	3	409	9	Y	372	369	0			19
05	22785 X	19397	-0-	-3388	-0-	18970	3	427	9	Y	388	388	0			19
06	19440 X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0			17
07	17112 X	12969	-0-	-4143	-0-	12602	3	367	9	Y	334	337	0			14

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882		
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-	135
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	135
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-	135
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-	135
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-	135
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	135

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178				
02	3080 X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0	17
						189	9							
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0	28
						866	9							
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	3412	3	6	4	Y	766	766	0	28
						843	9							
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2851	3	128	4	Y	606	619	0	15
						667	9							
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0	21
						424	9							
*07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6665	3	29	4	Y	225	225	0	21
						248	9							

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275				
02	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	13316	3	60	4	Y	2345	2436	0	247
						2580	9							
03	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	10192	3	444	4	Y	1951	1976	0	222
						2146	9							
04	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	13088	3	386	4	Y	2102	2098	0	226
						2312	9							
05	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	15461	3	24	4	Y	2508	2599	0	135
						2759	9							
06	17100 X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	56	4	Y	2107	1988	0	254
						2318	9							
07	17670 X	14548	-0-	-3122	-0-	12135	3	5	4	Y	2189	2260	0	183
						2408	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	45117	3	10	4	N	7078	7003	0	225
						7786	9							
03	52201 X	52201	-0-	-0-	-0-	44452	3	13	4	N	7033	7072	0	186
						7736	9							
04	52588 X	52588	-0-	-0-	-0-	44436	3	6	4	N	7405	7347	0	244
						8146	9							
05	49849 X	49849	-0-	-0-	-0-	41382	3	12	4	N	7686	7784	0	146
						8455	9							
06	50889 X	50889	-0-	-0-	-0-	42413	3	35	4	N	7674	7735	0	85
						8441	9							
*07	47166 X	47166	-0-	-0-	-0-	39251	3	160	4	N	7050	7065	0	70
						7755	9							
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096				
02	39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	35386	3	7	4	Y	3800	3775	0	36
						4180	9							
03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	47309	3	2	4	Y	4026	4021	0	41
						4429	9							
04	47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	45592	3	2037	9	Y	1852	1840	0	53
						45495	3	1968	9	Y	1789	1789	0	53
05	47463 X	47463	-0-	-0-	-0-	36538	3	2104	9	Y	1913	1921	0	45
						41130	3	2147	9	Y	1952	1972	0	25
06	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-									
*07	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-									
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201				
02	5320 X	2405	-0-	-2915	-0-	1885	3	239	4	Y	255	299	0	37
						281	9							
03	5766 X	4298	-0-	-1468	-0-	3401	3	497	4	Y	364	342	0	59
						400	9							
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	3790	3	493	4	Y	551	551	0	59
						606	9							
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	3130	3	1174	4	Y	242	275	0	26
						266	9							
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	3409	3	1424	4	Y	415	387	0	54
						457	9							
07	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4277	3	109	4	Y	311	342	0	23
						342	9							
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225				
02	38933 X	38933	-0-	-0-	-0-	32269	3	7	4	N	6052	5988	0	224
						6657	9							
03	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	38458	3	11	4	N	6247	6281	0	190
						6872	9							
04	40574 X	40574	-0-	-0-	-0-	34234	3	4	4	N	5760	5716	0	234
						6336	9							
05	31145 X	31145	-0-	-0-	-0-	26531	3	7	4	N	4188	4241	0	181
						4607	9							
06	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	25497	3	21	4	N	4697	4735	0	143
						5167	9							
*07	35848 X	35848	-0-	-0-	-0-	29676	3	121	4	N	5501	5522	0	122
						6051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
						//CONT.// 703352	WELL #: B307 H	RRCID -> 285601	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11343	- 20910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	43453 3	5281 9	1431 4	Y	4801	4796 0		100	
03	57904 X	57904	-0-	-0-	-0-	51939 3	5695 9	270 4	Y	5177	5182 0		95	
04	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	47544 3	5434 9	34 4	Y	4940	4939 0		96	
05	53585 X	53585	-0-	-0-	-0-	47698 3	5523 9	364 4	Y	5021	4982 0		135	
06	44989 X	44989	-0-	-0-	-0-	39632 3	5294 9	63 4	Y	4813	4810 0		138	
*07	52890 X	52890	-0-	-0-	-0-	47582 3	5282 9	26 4	Y	4802	4805 0		135	

SANDLOT STATE						WELL #: U 05H	RRCID -> 285784	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10317	PERF.10790	- 17054			
02	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	29717 3	2463 9	6 4	Y	2239	2225 0		26	
03	45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	42912 3	2629 9	2 4	Y	2390	2387 0		29	
04	39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	35221 3		3948 9	Y	3589	3566 0		52	
05	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	32969 3		1958 9	Y	1780	1780 0		52	
06	32563 X	32563	-0-	-0-	-0-	30936 3		1627 9	Y	1479	1485 0		46	
*07	38637 X	38637	-0-	-0-	-0-	36504 3		2133 9	Y	1939	1959 0		26	

SANDLOT STATE						WELL #: B107SL	RRCID -> 285785	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10773	PERF.11166	- 17498			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT						WELL #: C207SL	RRCID -> 285843	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11709	- 21112			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SANDLOT STATE						WELL #: B105SL	RRCID -> 285869	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11150	- 17431			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.11055	-	17259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		26572 X	20372	-0-	-6200	-0-	19541 3	4 4	Y	752	747 0	26
							827 9					
03		29419 X	26693	-0-	-2726	-0-	25701 3	1 4	Y	901	900 0	27
							991 9					
04		28470 X	22866	-0-	-5604	-0-	22095 3	771 9	Y	701	696 0	32
05		28768 X	21724	-0-	-7044	-0-	20816 3	908 9	Y	825	825 0	32
06		25830 X	18961	-0-	-6869	-0-	17906 3	1055 9	Y	959	963 0	28
07		26691 X	20925	-0-	-5766	-0-	20141 3	784 9	Y	713	721 0	20
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10945	-	16969
02		23688 X	18562	-0-	-5126	-0-	16328 3	3 4	Y	2028	2018 0	27
							2231 9					
03		24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	21662 3	1 4	Y	2241	2239 0	29
							2465 9					
04		21990 X	20727	-0-	-1263	-0-	18782 3	1945 9	Y	1768	1757 0	40
05		23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22327 3	757 9	Y	688	688 0	40
06		23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20685 3	705 9	Y	641	643 0	38
07		24118 X	18690	-0-	-5428	-0-	17917 3	773 9	Y	703	710 0	31
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10963	-	16928
02		21784 X	14711	-0-	-7073	-0-	12855 3	2 4	Y	1685	1675 0	18
							1854 9					
03		19840 X	19104	-0-	-736	-0-	17055 3	1 4	Y	1862	1859 0	21
							2048 9					
04		18150 X	17042	-0-	-1108	-0-	15422 3	1620 9	Y	1473	1464 0	30
05		18755 X	11181	-0-	-7574	-0-	7544 3	3637 9	Y	3306	3306 0	30
06		18480 X	16813	-0-	-1667	-0-	16144 3	669 9	Y	608	611 0	27
07		19096 X	16931	-0-	-2165	-0-	16267 3	664 9	Y	604	610 0	21
UB		WELL #: C108H		RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11451	-	19205
02		64736 X	40517	-0-	-24219	-0-	36454 3	2713 4	Y	1227	1229 0	59
							1350 9					
03		45911 X	23430	-0-	-22481	-0-	21003 3	1184 4	Y	1130	1135 0	54
							1243 9					
04		44430 X	40522	-0-	-3908	-0-	38271 3	764 4	Y	1352	1343 0	63
							1487 9					
05		45911 X	41932	-0-	-3979	-0-	39819 3	914 4	Y	1090	1086 0	67
							1199 9					
06		43410 X	37367	-0-	-6043	-0-	35543 3	736 4	Y	989	1004 0	52
							1088 9					
*07		55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	53575 3	244 4	Y	1175	1170 0	57
							1293 9					
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10907	-	18668
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
02	52192 X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0	98
03	46996 X	39943	-0-	-7053	-0-	3462	9	3627	9	Y	3297	3282	0	113
04	43980 X	40800	-0-	-3180	-0-	36316	3	3505	9	Y	3186	3127	0	172
05	45322 X	41039	-0-	-4283	-0-	37295	3	3766	9	Y	3424	3426	0	170
06	40920 X	39893	-0-	-1027	-0-	37273	3	3780	9	Y	3436	3433	0	173
07	42160 X	40232	-0-	-1928	-0-	36113	3	3485	9	Y	3168	3220	0	121
02	28280 X	24137	-0-	-4143	-0-	36747	3	4	4	Y	585	580	0	29
03	31310 X	27504	-0-	-3806	-0-	23489	3	1	4	Y	537	537	0	29
04	30300 X	24789	-0-	-5511	-0-	644	9	26912	3	Y	567	563	0	33
05	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	591	9	24165	3	Y	565	565	0	33
06	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	24165	3	30980	3	Y	625	628	0	30
07	27497 X	24370	-0-	-3127	-0-	30980	3	29564	3	Y	652	658	0	24
02	47789 X	47789	-0-	-0-	-0-	23653	3	9	4	Y	1409	1399	0	42
03	59169 X	59169	-0-	-0-	-0-	46230	3	2	4	Y	1211	1209	0	44
04	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	1550	9	47069	3	Y	1209	1202	0	51
05	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	57835	3	1330	9	Y	826	826	0	51
06	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	1332	9	909	9	Y	1342	1348	0	45
*07	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	47069	3	49961	3	Y	1307	1320	0	32
02	88396 X	66406	-0-	-21990	-0-	40209	3	747	4	Y	2673	2668	0	92
03	97867 X	75812	-0-	-22055	-0-	2940	9	449	4	Y	3119	3108	0	103
04	79530 X	73436	-0-	-6094	-0-	71932	3	177	4	Y	1589	1665	0	27
05	78151 X	72453	-0-	-5698	-0-	3431	9	885	4	Y	1385	1365	0	47
06	73380 X	72430	-0-	-950	-0-	71511	3	485	4	Y	3308	3229	0	126
07	75888 X	56614	-0-	-19274	-0-	1748	9	52962	3	Y	2776	2810	0	92
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3054	9			Y				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	39550 X	39550	-0-	-0-	-0-	38579	3	7	4	Y	876	869	0		54
03	51290 X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0		55
04	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	40402	3	1225	9	Y	1114	1107	0		62
05	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	36685	3	1473	9	Y	1339	1339	0		62
06	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0		56
*07	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	35309	3	1551	9	Y	1410	1424	0		42
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971					
02	9828 X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445	0		55
03	10881 X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0		55
04	10530 X	5757	-0-	-4773	-0-	5218	3	539	9	Y	490	501	0		44
05	7502 X	4932	-0-	-2570	-0-	4390	3	542	9	Y	493	494	0		43
06	7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0		49
07	7347 X	5000	-0-	-2347	-0-	4607	3	393	9	Y	357	357	0		49
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980					
02	18228 X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0		272
03	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0		286
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	21756	3	3425	9	Y	3114	3122	0		278
05	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	22860	3	3494	9	Y	3176	3174	0		280
06	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0		420
*07	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	22710	3	3336	9	Y	3033	3035	0		418
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420					
02	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	17112	3	4	4	N	2760	2733	0		76
03	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0		71
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	12377	3	9	4	N	2051	2047	0		75
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11971	3	38	4	N	2134	2151	0		58
06	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0		90
*07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	11345	3	19	4	N	1688	1697	0		81

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10802 - 17147		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		92268 X	92268	-0-	-0-	-0-	90159 3	17 4	Y	1902	1889 0	59
							2092 9					
03		117558 X	117558	-0-	-0-	-0-	115234 3	5 4	Y	2108	2105 0	62
							2319 9					
04		97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	95113 3	2840 9	Y	2582	2566 0	78
05		112835 X	112835	-0-	-0-	-0-	109336 3	3499 9	Y	3181	3181 0	78
06		88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	84932 3	3229 9	Y	2935	2947 0	66
*07		76895 X	76895	-0-	-0-	-0-	73866 3	3029 9	Y	2754	2782 0	38

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11047 - 16613		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10372		PERF.10630 - 16928		
02		94448 X	94448	-0-	-0-	-0-	91575 3	17 4	Y	2596	2579 0	35
							2856 9					
03		86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	83890 3	4 4	Y	2575	2571 0	39
							2833 9					
04		67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	64382 3	2976 9	Y	2705	2688 0	56
05		77256 X	77256	-0-	-0-	-0-	74034 3	3222 9	Y	2929	2929 0	56
06		78490 X	78490	-0-	-0-	-0-	75644 3	2846 9	Y	2587	2598 0	45
*07		63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	60669 3	2738 9	Y	2489	2515 0	19

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10992 - 20373		
02	DLQ	G-10	29038	-0-	29038	29038	24412 3	4626 9	Y	4205	4195 0	178
03	DLQ	G-10	31831	-0-	31831	60869	26846 3	4985 9	Y	4532	4518 0	192
04	DLQ	G-10	31739	-0-	31739	92608	27022 3	4717 9	Y	4288	4214 0	266
05	DLQ	G-10	32592	-0-	32592	125200	27825 3	4767 9	Y	4334	4457 0	143
06		158758 X	33558	-0-	-125200	-0-	28745 3	4813 9	Y	4375	4375 0	143
*07		35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	30878 3	5118 9	Y	4653	4645 0	151

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11297 - 20645		
02	DLQ	G-10	12713	-0-	12713	12713	10700 3	2013 9	Y	1830	1825 0	77
03	DLQ	G-10	13799	-0-	13799	26512	11677 3	2122 9	Y	1929	1924 0	82
04	DLQ	G-10	13268	-0-	13268	39780	11331 3	1937 9	Y	1761	1734 0	109
05	DLQ	G-10	13747	-0-	13747	53527	11765 3	1982 9	Y	1802	1852 0	59
06		66289 X	12762	-0-	-53527	-0-	10943 3	1819 9	Y	1654	1659 0	54
*07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11263 3	1669 9	Y	1517	1522 0	49

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216		PERF.11615 - 17620		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT //CONT.// 703352															
WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02	DLQ	G-10	23179	-0-	23179	23179	19829	3	3350	9	Y	3045	3039	0	129
03	DLQ	G-10	24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0	145
04	DLQ	G-10	23674	-0-	23674	71736	20147	3	3527	9	Y	3206	3152	0	199
05	DLQ	G-10	24373	-0-	24373	96109	20884	3	3489	9	Y	3172	3267	0	104
06	118564	X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0	94
*07	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	19642	3	3215	9	Y	2923	2922	0	95
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194															
02	DLQ	G-10	17591	-0-	17591	17591	13107	3	580	4	Y	3549	3538	0	126
							3904	9							
03	DLQ	G-10	17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0	100
04	DLQ	G-10	13297	-0-	13297	48199	9272	3	95	4	Y	3573	3564	0	109
							3930	9							
05	DLQ	G-10	12417	-0-	12417	60616	8285	3	366	4	Y	3424	3442	0	91
							3766	9							
06	73633	X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0	99
*07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	11738	3	3163	9	Y	2875	2851	0	123
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085															
02	DLQ	G-10	22142	-0-	22142	22142	18190	3	806	4	Y	2860	2851	0	102
							3146	9							
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0	77
04	DLQ	G-10	22086	-0-	22086	67734	18886	3	194	4	Y	2733	2726	0	84
							3006	9							
05	DLQ	G-10	22230	-0-	22230	89964	18352	3	812	4	Y	2787	2797	0	74
							3066	9							
06	112477	X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0	92
*07	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	20892	3	3542	9	Y	3220	3175	0	137
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225															
02	DLQ	G-10	28252	-0-	28252	28252	23147	3	1025	4	Y	3709	3695	0	132
							4080	9							
03	DLQ	G-10	33231	-0-	33231	61483	28868	3	4363	9	Y	3966	3999	0	99
04	DLQ	G-10	32444	-0-	32444	93927	28303	3	291	4	Y	3500	3492	0	107
							3850	9							
05	DLQ	G-10	31919	-0-	31919	125846	26859	3	1188	4	Y	3520	3533	0	94
							3872	9							
06	156139	X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0	112
*07	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	28357	3	4211	9	Y	3828	3777	0	163
SOUTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608															
02	30324	X	23972	-0-	-6352	-0-	20203	3	4	4	N	3423	3421	0	94
							3765	9							
03	31279	X	22279	-0-	-9000	-0-	18710	3	96	4	N	3157	3166	0	85
							3473	9							
04	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	23227	3	18	4	N	4002	3941	0	146
							4402	9							
05	28396	X	26757	-0-	-1639	-0-	22421	3	71	4	N	3877	3917	0	106
							4265	9							
06	26280	X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	0	157
							3705	9							
07	28582	X	22971	-0-	-5611	-0-	19405	3	33	4	N	3212	3214	0	155
							3533	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
ARMSTRONG 16		WELL #:		1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9514 - 10996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	5358	3	1732	4	N	335	374
						369	9					
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3448	3	392	4	N	235	246
						259	9					
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4828	3	223	9	N	203	268
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	6539	3	636	4	N	310	223
						341	9					
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	162
						347	9					
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5217	3	483	4	N	170	145
						187	9					

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11876 - 20987
02	65849 X	65849	-0-	-0-	-0-	57940	3	13	4	N	7178	197
						7896	9					
03	70298 X	70298	-0-	-0-	-0-	61702	3	316	4	N	7527	202
						8280	9					
04	60819 X	60819	-0-	-0-	-0-	53511	3	41	4	N	6606	240
						7267	9					
05	66124 X	66124	-0-	-0-	-0-	57871	3	183	4	N	7336	200
						8070	9					
06	65502 X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	331
						7816	9					
*07	67435 X	67435	-0-	-0-	-0-	59826	3	101	4	N	6825	329
						7508	9					

PYTHIAN		WELL #:		2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9744 - 11100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

NEWBURY		WELL #:		1	RRCID ->	289404	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10208 - 11644
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

NEWBURY		WELL #:		2	RRCID ->	289407	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	10220 - 11176
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
PYTHIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609	
02	69358 X	69358	-0-	-0-	-0-	56495	3	203	4	N	11509	11455	0			296	
						12660	9										
03	76013 X	76013	-0-	-0-	-0-	61785	3	394	4	N	12576	12705	0			167	
						13834	9										
04	72189 X	72189	-0-	-0-	-0-	59098	3	108	4	N	11803	11777	0			193	
						12983	9										
05	71226 X	71226	-0-	-0-	-0-	57821	3	444	4	N	11783	11795	0			181	
						12961	9										
06	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-	55689	3	216	4	N	10871	10952	0			100	
						11958	9										
*07	68681 X	68681	-0-	-0-	-0-	57207	3	71	4	N	10366	10260	0			206	
						11403	9										
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652	
02	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	43614	3	157	4	N	8209	8169	0			211	
						9030	9										
03	55697 X	55697	-0-	-0-	-0-	45833	3	292	4	N	8702	8797	0			116	
						9572	9										
04	51485 X	51485	-0-	-0-	-0-	43751	3	80	4	N	6958	6960	0			114	
						7654	9										
05	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	43756	3	336	4	N	7164	7168	0			110	
						7880	9										
06	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	44115	3	170	4	N	8166	8201	0			75	
						8983	9										
*07	54719 X	54719	-0-	-0-	-0-	45587	3	56	4	N	8251	8162	0			164	
						9076	9										
ARMSTRONG 14										WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
MEEKER UNIT 05										WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11085 - 20580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	12992 X	7974	-0-	-5018	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584	0	234
03	14384 X	5644	-0-	-8740	-0-	3743	3	1901	9	N	1728	1692	0	270
04	13920 X	2723	-0-	-11197	-0-	1974	3	749	9	N	681	816	0	135
05	11563 X	5903	-0-	-5660	-0-	4141	3	1762	9	N	1602	1523	0	214
06	10170 X	7462	-0-	-2708	-0-	5415	3	2047	9	N	1861	1825	0	250
*07	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	7553	3	2609	9	N	2372	2398	0	224

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11075 - 12707				
02	1904 X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494	1	238
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1236	3	202	4	N	476	563	1	151
04	1890 X	1867	-0-	-23	-0-	1429	3	438	9	N	398	369	1	180
05	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	601	3	682	4	N	341	339	1	182
06	1890 X	1813	-0-	-77	-0-	1223	3	228	4	N	329	181	1	330
*07	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1627	3	392	9	N	356	527	1	159

BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629		PERF.10373 - 11138				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11718 - 16629				
02	5320 X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764	0	51
03	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	10674	3	50	4	N	1969	1940	0	80
04	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	4	N	1915	1916	0	79
05	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	9121	3	410	4	N	1618	1651	0	46
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	7651	3	146	4	N	1713	1689	0	70
*07	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6122	3	27	4	N	1385	1386	0	69

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256		PERF. 9607 - 10325				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381		PERF. 8860 - 11126				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		143052 X	73788	-0-	-69264	-0-	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0	98
03		137609 X	80312	-0-	-57297	-0-	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0	85
04		100170 X	72697	-0-	-27473	-0-	-0-	59302	3	13395	9	N	12177	12227	0	35
05		94674 X	71749	-0-	-22925	-0-	-0-	59020	3	12729	9	N	11572	11570	0	37
06		84870 X	64520	-0-	-20350	-0-	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0	36
07		81685 X	66605	-0-	-15080	-0-	-0-	56614	3	1	4	N	9082	9068	0	50
								9990	9							

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																
02		139776 X	83056	-0-	-56720	-0-	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0	120
03		133951 X	93097	-0-	-40854	-0-	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0	106
04		110640 X	87385	-0-	-23255	-0-	-0-	70511	3	16874	9	N	15340	15402	0	44
05		102083 X	93076	-0-	-9007	-0-	-0-	74914	3	18162	9	N	16511	16502	0	53
06		91830 X	87194	-0-	-4636	-0-	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0	60
07		93093 X	87242	-0-	-5851	-0-	-0-	69981	3	1	4	N	15691	15664	0	87
								17260	9							

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																
02		111328 X	86411	-0-	-24917	-0-	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0	101
03		123256 X	86123	-0-	-37133	-0-	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0	86
04		105480 X	80927	-0-	-24553	-0-	-0-	66957	3	13970	9	N	12700	12750	0	36
05		99231 X	79964	-0-	-19267	-0-	-0-	66861	3	13103	9	N	11912	11910	0	38
06		95520 X	84935	-0-	-10585	-0-	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0	40
07		95666 X	72126	-0-	-23540	-0-	-0-	60728	3	1	4	N	10361	10343	0	58
								11397	9							

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																
02		175700 X	145363	-0-	-30337	-0-	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0	120
03		194029 X	158772	-0-	-35257	-0-	-0-	141218	3	17554	9	N	15958	15979	0	99
04		171150 X	142766	-0-	-28384	-0-	-0-	128624	3	14142	9	N	12856	12918	0	37
05		176855 X	141278	-0-	-35577	-0-	-0-	126818	3	14460	9	N	13145	13140	0	42
06		164100 X	130531	-0-	-33569	-0-	-0-	116427	3	14104	9	N	12822	12816	0	48
07		160952 X	133316	-0-	-27636	-0-	-0-	119639	3	1	4	N	12433	12412	0	69
								13676	9							

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																
02		100380 X	74062	-0-	-26318	-0-	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0	89
03		111135 X	79771	-0-	-31364	-0-	-0-	66191	3	13580	9	N	12345	12357	0	77
04		96390 X	74575	-0-	-21815	-0-	-0-	62288	3	12287	9	N	11170	11215	0	32
05		92132 X	72957	-0-	-19175	-0-	-0-	61451	3	11506	9	N	10460	10458	0	34
06		81330 X	66649	-0-	-14681	-0-	-0-	56070	3	10579	9	N	9617	9615	0	36
07		81995 X	65871	-0-	-16124	-0-	-0-	55603	3	1	4	N	9334	9318	0	52
								10267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290273		COMPL. DATE 07/13/2021				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	100324	X	61654	-0-	-38670	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0	87
03	111073	X	64306	-0-	-46767	-0-	51191	3	13115	9	N	11923	11936	0	74
04	107370	X	46608	-0-	-60762	-0-	37087	3	9521	9	N	8655	8704	0	25
05	97557	X	29205	-0-	-68352	-0-	22756	3	6449	9	N	5863	5869	0	19
06	84960	X	7	-0-	-84953	-0-	4	3	3	9	N	3	22	0	-0-
07	68262	X	13045	-0-	-55217	-0-	9919	3	3126	9	N	2842	2826	0	16

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290353		COMPL. DATE 07/14/2021				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885					
02	180628	X	135072	-0-	-45556	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0	121
03	163556	X	148322	-0-	-15234	-0-	129550	3	18772	9	N	17065	17080	0	106
04	158280	X	135050	-0-	-23230	-0-	119829	3	15221	9	N	13837	13904	0	39
05	160890	X	136777	-0-	-24113	-0-	120669	3	16108	9	N	14644	14636	0	47
06	151650	X	120797	-0-	-30853	-0-	106178	3	14619	9	N	13290	13288	0	49
07	149544	X	128322	-0-	-21222	-0-	113234	3	1	4	N	13715	13688	0	76
							15087	9							

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC		712803													
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310					
02	35308	X	18865	-0-	-16443	-0-	1188	1	15802	2	N	1703	1662	1	564
							2	4	1873	9					
03	39091	X	31676	-0-	-7415	-0-	1674	1	26484	2	N	3104	3104	1	558
							104	4	3414	9					
04	36480	X	29358	-0-	-7122	-0-	1620	1	24507	2	N	2830	2688	1	700
							118	4	3113	9					
05	37696	X	19204	-0-	-18492	-0-	1327	1	15641	2	N	1999	2027	1	636
							37	4	2199	9					
06	30660	X	28468	-0-	-2192	-0-	1419	1	24767	2	N	2019	1640	1	974
							61	4	2221	9					
07	31682	X	30900	-0-	-782	-0-	1522	1	26102	2	N	2135	2396	1	684
							927	4	2349	9					

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 287184		COMPL. DATE 02/25/2021				TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029					
02	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	1	767
							15	4	3365	9					
03	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	1554	1	52398	2	N	3690	3675	1	698
							101	4	4059	9					
04	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	1614	1	51999	2	N	4216	4278	1	636
							62	4	4638	9					
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	1563	1	41109	2	N	3224	3160	1	600
							42	4	3546	9					
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	N	231	157	1	667
							14	4	254	9					
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			667

BROWN STATE 44-2		WELL #: 1H		RRCID -> 287320		COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833					
02	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	1	544
							2950	9							
03	72882	X	72882	-0-	-0-	-0-	69501	2	25	4	Y	3051	2883	1	586
							3356	9							
04	70981	X	70981	-0-	-0-	-0-	67794	2	30	4	Y	2870	2812	1	578
							3157	9							
05	72943	X	72576	-0-	-367	-0-	69087	2	1	4	Y	3171	3264	1	388
							3488	9							
06	70590	X	68331	-0-	-2259	-0-	64939	2	3392	9	Y	3084	2862	1	502
*07	69243	X	69243	-0-	-0-	-0-	8	1	65732	2	Y	3148	3025	1	550
							40	4	3463	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11024	- 16031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		30100 X	23361	-0-	-6739	-0-	933 1	19821 2	Y	2155	2173 1	10 8	653
							236 4	2371 9					
03		33325 X	30744	-0-	-2581	-0-	1115 1	26706 2	Y	2598	2497 1	20 8	734
							65 4	2858 9					
04		32250 X	29604	-0-	-2646	-0-	1054 1	25821 2	Y	2390	2202 1	12 8	910
							100 4	2629 9					
05		35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	1114 1	31231 2	Y	2527	2806 1	17 8	614
							97 4	2780 9					
06		32040 X	18002	-0-	-14038	-0-	1080 1	14206 2	Y	2414	2482 1	19 8	527
							61 4	2655 9					
07		30752 X	17222	-0-	-13530	-0-	999 1	13664 2	Y	2250	2164 1	13 8	600
							84 4	2475 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9750	- 19674	
02		62916 X	44734	-0-	-18182	-0-	813 1	36509 2	Y	6738	6807 1	48 8	555
							7412 9						
03		65968 X	57431	-0-	-8537	-0-	1098 1	47332 2	Y	7954	7981 1	56 8	472
							252 4	8749 9					
04		53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	1058 1	43634 2	Y	7569	7233 1	38 8	770
							127 4	8326 9					
05		56116 X	56116	-0-	-0-	-0-	1087 1	46929 2	Y	7248	7262 1	53 8	703
							127 4	7973 9					
06		55590 X	50309	-0-	-5281	-0-	988 1	41719 2	Y	6521	6473 1	59 8	692
							429 4	7173 9					
07		57443 X	54075	-0-	-3368	-0-	1113 1	44888 2	Y	7142	6869 1	36 8	929
							218 4	7856 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9749	- 19592	
02		67592 X	43928	-0-	-23664	-0-	793 1	34972 2	Y	6999	6980 1	52 8	695
							464 4	7699 9					
03		73931 X	73931	-0-	-0-	-0-	1116 1	62091 2	Y	9651	9615 1	61 8	670
							108 4	10616 9					
04		62093 X	62093	-0-	-0-	-0-	1080 1	51667 2	Y	8458	8318 1	43 8	767
							42 4	9304 9					
05		61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	1102 1	51829 2	Y	7878	7793 1	62 8	790
							63 4	8666 9					
06		71550 X	58011	-0-	-13539	-0-	1052 1	48560 2	Y	7387	7508 1	69 8	600
							273 4	8126 9					
07		73935 X	54352	-0-	-19583	-0-	1087 1	45417 2	Y	7025	6966 1	42 8	617
							120 4	7728 9					

BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10931	- 15970	
02		36428 X	26826	-0-	-9602	-0-	868 1	22708 2	Y	2727	2641 1	16 8	723
							250 4	3000 9					
03		41757 X	29724	-0-	-12033	-0-	1116 1	25381 2	Y	2923	2880 1	32 8	734
							12 4	3215 9					
04		40410 X	30850	-0-	-9560	-0-	1080 1	26606 2	Y	2857	2879 1	17 8	695
							21 4	3143 9					
05		41757 X	30201	-0-	-11556	-0-	1066 1	26146 2	Y	2712	2732 1	22 8	653
							6 4	2983 9					
06		30750 X	19526	-0-	-11224	-0-	1021 1	15628 2	Y	2606	2646 1	24 8	589
							10 4	2867 9					
*07		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1116 1	17776 2	Y	2773	2837 1	17 8	508
							13 4	3050 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		43960 X	36324	-0-	-7636	-0-	1404 1	30959 2	N	3174	3022 1	2 8		661
							470 4	3491 9						
03		48670 X	46467	-0-	-2203	-0-	1658 1	40341 2	N	4025	4012 1	10 8		664
							40 4	4428 9						
04		47100 X	40825	-0-	-6275	-0-	1611 1	35076 2	N	3753	3446 1			971
							10 4	4128 9						
05		46763 X	46763	-0-	-0-	-0-	1670 1	40781 2	N	3920	3857 1	63 8		971
							4312 9							
06		44970 X	32805	-0-	-12165	-0-	1527 1	27440 2	N	3337	3142 1	72 8		1094
							167 4	3671 9						
07		46469 X	27160	-0-	-19309	-0-	1464 1	21820 2	N	3092	3423 1	52 8		711
							475 4	3401 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
02		55608 X	33316	-0-	-22292	-0-	961 1	28536 2	N	3472	3326 1	113 8		446
							3819 9							
03		44578 X	32703	-0-	-11875	-0-	1008 1	27829 2	N	3513	3267 1	75 8		617
							2 4	3864 9						
04		43140 X	30654	-0-	-12486	-0-	936 1	25812 2	N	3491	3472 1	45 8		591
							66 4	3840 9						
05		41819 X	28563	-0-	-13256	-0-	1116 1	23913 2	N	3119	2973 1	34 8		703
							103 4	3431 9						
06		40110 X	25871	-0-	-14239	-0-	995 1	20869 2	N	3266	3091 1	38 8		840
							414 4	3593 9						
07		36890 X	30641	-0-	-6249	-0-	1116 1	25721 2	N	3456	3290 1	26 8		980
							2 4	3802 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
02		48188 X	22599	-0-	-25589	-0-	806 1	18660 2	N	2807	2825 1	83 8		446
							45 4	3088 9						
03		38440 X	38273	-0-	-167	-0-	1116 1	24298 2	N	11654	11384 1	55 8		661
							40 4	12819 9						
04		28590 X	25634	-0-	-2956	-0-	1007 1	21141 2	N	3038	2899 1	38 8		762
							144 4	3342 9						
05		28303 X	18771	-0-	-9532	-0-	1044 1	14922 2	N	2375	2521 1	19 8		597
							192 4	2613 9						
06		37050 X	20873	-0-	-16177	-0-	1035 1	16374 2	N	3007	3069 1	22 8		513
							156 4	3308 9						
07		38285 X	25407	-0-	-12878	-0-	1116 1	20746 2	N	3176	2912 1	15 8		762
							51 4	3494 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
02		23156 X	20519	-0-	-2637	-0-	18267 2	1296 4	N	869	839 1			817
							956 9							
03		25699 X	17381	-0-	-8318	-0-	1135 1	15120 2	N	1003	1303 1	4 8		513
							23 4	1103 9						
04		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	1620 1	24513 2	N	1462	1202 1			773
							1608 9							
05		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	1674 1	23256 2	N	1358	1216 1	45 8		870
							390 4	1494 9						
06		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1569 1	20164 2	N	1155	1069 1	52 8		904
							467 4	1271 9						
07		28675 X	20768	-0-	-7907	-0-	1554 1	17355 2	N	1233	1509 1	37 8		591
							503 4	1356 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	57680	X	45755	-0-	-11925	-0-	455 1	41069 2	N	3368	3389 1	52 8		279
							526 4	3705 9						
03	65038	X	59926	-0-	-5112	-0-	770 1	54851 2	N	3794	3570 1	96 8		407
							132 4	4173 9						
04	62940	X	56454	-0-	-6486	-0-	952 1	51019 2	N	3935	4096 1			246
							154 4	4329 9						
05	68634	X	67364	-0-	-1270	-0-	992 1	60868 2	N	4250	4203 1	75 8		218
							829 4	4675 9						
06	66420	X	2082	-0-	-64338	-0-	41 1	1385 2	N	575	590 1	5 8		198
							23 4	633 9						
*07	61547	X	61547	-0-	-0-	-0-	137 1	54131 2	N	6151	5659 1	260 8		430
							513 4	6766 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
02	29876	X	25846	-0-	-4030	-0-	870 1	22611 2	Y	1954	1862 1	30 8		631
							216 4	2149 9						
03	33077	X	30045	-0-	-3032	-0-	27459 2	2586 9	Y	2351	2414 1	69 8		499
04	29100	X	11768	-0-	-17332	-0-	65 1	11035 2	Y	590	909 1	14 8		166
							19 4	649 9						
05	44336	X	44336	-0-	-0-	-0-	358 1	39809 2	Y	3653	3652 1	85 8		82
							151 4	4018 9						
06	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	394 1	38063 2	Y	2162	2116 1	76 8		52
							296 4	2378 9						
*07	40744	X	40744	-0-	-0-	-0-	451 1	37776 2	Y	2077	2007 1	48 8		74
							232 4	2285 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
02	59892	X	46308	-0-	-13584	-0-	433 1	38668 2	Y	6328	5894 1	356 8		262
							246 4	6961 9						
03	63922	X	51501	-0-	-12421	-0-	828 1	41071 2	Y	8318	7889 1	392 8		299
							452 4	9150 9						
04	61021	X	61021	-0-	-0-	-0-	992 1	49839 2	Y	8693	8326 1	294 8		372
							628 4	9562 9						
05	60100	X	60100	-0-	-0-	-0-	1050 1	51590 2	Y	6292	6366 1	34 8		264
							539 4	6921 9						
06	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	1225 1	46810 2	Y	4653	4600 1	39 8		278
							404 4	5118 9						
07	63054	X	52569	-0-	-10485	-0-	1223 1	45144 2	Y	5316	5214 1	24 8		356
							354 4	5848 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
02	35392	X	16138	-0-	-19254	-0-	716 1	13549 2	Y	1621	1610 1	23 8		446
							90 4	1783 9						
03	27869	X	22344	-0-	-5525	-0-	18014 2	4330 9	Y	3936	3909 1	52 8		421
04	26640	X	7349	-0-	-19291	-0-	42 1	6264 2	Y	938	1141 1	10 8		208
							11 4	1032 9						
05	40328	X	40328	-0-	-0-	-0-	327 1	36389 2	Y	3156	3218 1	74 8		72
							140 4	3472 9						
06	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	333 1	32200 2	Y	1742	1706 1	66 8		42
							244 4	1916 9						
*07	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	439 1	36685 2	Y	1932	1863 1	42 8		69
							225 4	2125 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		56769 X	56769	-0-	-0-	-0-	548 1	50556 2	Y	4791	4741 1	31 8		177
							395 4	5270 9						
03		58218 X	47636	-0-	-10582	-0-	818 1	41204 2	Y	4729	4692 1	36 8		178
							412 4	5202 9						
04		57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	984 1	49543 2	Y	5414	5332 1	22 8		238
							589 4	5955 9						
05		62837 X	55201	-0-	-7636	-0-	1011 1	49304 2	Y	3936	3981 1	28 8		165
							556 4	4330 9						
06		60810 X	46038	-0-	-14772	-0-	1054 1	41247 2	Y	3078	3029 1	31 8		183
							351 4	3386 9						
07		62837 X	47606	-0-	-15231	-0-	1147 1	42037 2	Y	3733	3648 1	19 8		249
							316 4	4106 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
*02		43792 X	20191	-0-	-23601	-0-	243 1	17914 2	Y	1654	1657 1	16 8		54
							215 4	1819 9						
*03		48484 X	22394	-0-	-26090	-0-	524 1	19694 2	Y	1791	1700 1	33 8		112
							206 4	1970 9						
*04		46920 X	22712	-0-	-24208	-0-	357 1	20146 2	Y	1717	1608 1	13 8		208
							320 4	1889 9						
*05		34069 X	31475	-0-	-2594	-0-	605 1	28917 2	Y	1706	1796 1	21 8		97
							76 4	1877 9						
*06		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	588 1	32235 2	Y	1583	1589 1	23 8		68
							199 4	1741 9						
*07		34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	645 1	31381 2	Y	1695	1637 1	16 8		110
							134 4	1865 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
*01		57877 X	19911	-0-	-37966	-0-	277 1	18720 2	Y	725	1147 1			29
							116 4	798 9						
*02		49812 X	23622	-0-	-26190	-0-	288 1	21855 2	Y	1167	1127 1	32 8		37
							195 4	1284 9						
*03		55149 X	28346	-0-	-26803	-0-	755 1	25223 2	Y	1901	1758 1	64 8		116
							277 4	2091 9						
*04		48510 X	22823	-0-	-25687	-0-	370 1	20214 2	Y	1805	1724 1	31 8		166
							253 4	1986 9						
*05		26164 X	22925	-0-	-3239	-0-	415 1	20102 2	Y	2153	2155 1	48 8		116
							40 4	2368 9						
*06		42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	704 1	39012 2	Y	2143	2114 1	54 8		91
							209 4	2357 9						
*07		39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	735 1	36309 2	Y	2141	2056 1	38 8		138
							148 4	2355 9						

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
02		141468 X	141468	-0-	-0-	-0-	133123 2	481 4	N	7149	6588 1	556 8		410
							7864 9							
03		155080 X	155080	-0-	-0-	-0-	146553 2	473 4	N	7322	6814 1	366 8		552
							8054 9							
04		150870 X	149753	-0-	-1117	-0-	142146 2	184 4	N	6748	6545 1	219 8		536
							7423 9							
05		156612 X	144539	-0-	-12073	-0-	137255 2	390 4	N	6267	5962 1	130 8		711
							6894 9							
06		151560 X	133511	-0-	-18049	-0-	126638 2	1102 4	N	5246	4895 1	147 8		915
							5771 9							
07		156612 X	45698	-0-	-110914	-0-	118 1	39661 2	N	4947	4793 1	101 8		968
							477 4	5442 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		53508 X	35658	-0-	-17850	-0-	67 1	29687 2	Y	5323	5230 1	102 8	64
							49 4	5855 9					
03		94550 X	35522	-0-	-59028	-0-	72 1	29190 2	Y	5641	5638 1	67 8	-0-
							55 4	6205 9					
04		91500 X	33105	-0-	-58395	-0-	74 1	27099 2	Y	5322	5201 1	30 8	91
							78 4	5854 9					
05		94550 X	41948	-0-	-52602	-0-	97 1	36089 2	Y	5157	5040 1	11 8	197
							89 4	5673 9					
06		46350 X	27835	-0-	-18515	-0-	65 1	23191 2	Y	3978	3996 1	12 8	167
							203 4	4376 9					
07		39494 X	25873	-0-	-13621	-0-	66 1	20924 2	Y	4163	4142 1	8 8	180
							304 4	4579 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9913	- 19705	
02		76244 X	59923	-0-	-16321	-0-	513 1	50871 2	Y	7721	7610 1	43 8	281
							46 4	8493 9					
03		82460 X	75272	-0-	-7188	-0-	636 1	65309 2	Y	8416	8383 1	53 8	261
							69 4	9258 9					
04		79800 X	58456	-0-	-21344	-0-	601 1	49502 2	Y	7547	7387 0	22 8	399
							51 4	8302 9					
05		74617 X	47736	-0-	-26881	-0-	639 1	39417 2	Y	6899	6985 1	70 8	243
							91 4	7589 9					
06		73827 X	73827	-0-	-0-	-0-	1037 1	64569 2	Y	7203	7087 1	78 8	281
							298 4	7923 9					
07		75268 X	69024	-0-	-6244	-0-	1142 1	59944 2	Y	7034	6971 1	48 8	296
							201 4	7737 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9734	- 19484	
02		92092 X	70487	-0-	-21605	-0-	584 1	60172 2	Y	8754	8703 1	37 8	321
							102 4	9629 9					
03		101959 X	80751	-0-	-21208	-0-	673 1	70183 2	Y	8934	8931 1	45 8	279
							68 4	9827 9					
04		95790 X	83182	-0-	-12608	-0-	912 1	72471 2	Y	8826	8615 1	25 8	465
							90 4	9709 9					
05		88071 X	83932	-0-	-4139	-0-	1269 1	72896 2	Y	8643	8724 1	80 8	304
							260 4	9507 9					
06		78150 X	69061	-0-	-9089	-0-	942 1	59418 2	Y	7695	7607 1	90 8	302
							236 4	8465 9					
07		85963 X	65120	-0-	-20843	-0-	1054 1	55731 2	Y	7418	7352 1	55 8	313
							175 4	8160 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9885	- 19729	
02		101948 X	78846	-0-	-23102	-0-	691 1	68117 2	Y	9052	9001 1	39 8	332
							81 4	9957 9					
03		109647 X	99166	-0-	-10481	-0-	874 1	87062 2	Y	10095	10065 1	48 8	314
							125 4	11105 9					
04		106110 X	89597	-0-	-16513	-0-	994 1	78370 2	Y	9202	9008 1	22 8	486
							111 4	10122 9					
05		97123 X	90591	-0-	-6532	-0-	1383 1	79445 2	Y	8622	8735 1	69 8	304
							279 4	9484 9					
06		95970 X	83790	-0-	-12180	-0-	1179 1	73583 2	Y	7918	7833 1	78 8	311
							318 4	8710 9					
07		99169 X	67105	-0-	-32064	-0-	1054 1	58250 2	Y	6976	6945 1	47 8	295
							127 4	7674 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		213854 X	213854	-0-	-0-	-0-	447 1	200364 2	Y	11542	10865 1	599 8		266
							347 4	12696 9						
03		226064 X	226064	-0-	-0-	-0-	521 1	212645 2	Y	11361	10872 1	395 8		360
							401 4	12497 9						
04		199449 X	199449	-0-	-0-	-0-	497 1	188342 2	Y	9234	9232 1	201 8		161
							453 4	10157 9						
05		201401 X	201401	-0-	-0-	-0-	509 1	191053 2	Y	8479	8184 1	135 8		321
							512 4	9327 9						
06		192419 X	192419	-0-	-0-	-0-	507 1	181398 2	Y	8019	7859 1	153 8		328
							1693 4	8821 9						
07		198617 X	189955	-0-	-8662	-0-	560 1	179054 2	Y	7305	7214 1	105 8		314
							2305 4	8036 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226														
02		92792 X	72914	-0-	-19878	-0-	139 1	62770 2	Y	8996	8849 1	145 8		217
							109 4	9896 9						
03		102734 X	74611	-0-	-28123	-0-	157 1	64246 2	Y	9170	8994 1	95 8		298
							121 4	10087 9						
04		99420 X	64350	-0-	-35070	-0-	147 1	55496 2	Y	7788	7892 1	57 8		137
							140 4	8567 9						
05		102734 X	64251	-0-	-38483	-0-	149 1	56013 2	Y	7211	7035 1	37 8		276
							157 4	7932 9						
06		90840 X	59201	-0-	-31639	-0-	143 1	51200 2	Y	6708	6665 1	41 8		278
							479 4	7379 9						
07		80724 X	45712	-0-	-35012	-0-	118 1	39661 2	Y	4960	4993 1	28 8		217
							477 4	5456 9						
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050														
02		226226 X	226226	-0-	-0-	-0-	472 1	211178 2	Y	12916	12113 1	673 8		296
							368 4	14208 9						
03		239810 X	239810	-0-	-0-	-0-	552 1	225037 2	Y	12530	11986 1	443 8		397
							438 4	13783 9						
04		217721 X	217721	-0-	-0-	-0-	543 1	205336 2	Y	10310	10283 1	245 8		179
							501 4	11341 9						
05		216626 X	216626	-0-	-0-	-0-	547 1	204952 2	Y	9566	9225 1	159 8		361
							604 4	10523 9						
06		205980 X	200137	-0-	-5843	-0-	526 1	188135 2	Y	8831	8652 1	179 8		361
							1762 4	9714 9						
07		212846 X	189729	-0-	-23117	-0-	559 1	178301 2	Y	7844	7744 1	124 8		337
							2241 4	8628 9						
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660														
02		157752 X	106565	-0-	-51187	-0-	96611 2	194 4	Y	8873	8587 1	263 8		97
							9760 9							
03		174654 X	108199	-0-	-66455	-0-	98384 2	450 4	Y	8514	8196 1	170 8		245
							9365 9							
04		169020 X	100050	-0-	-68970	-0-	91142 2	457 4	Y	7683	7503 1			425
							8451 9							
05		174654 X	95694	-0-	-78960	-0-	87013 2	937 4	Y	7040	6924 1	95 8		446
							7744 9							
06		127260 X	74228	-0-	-53032	-0-	66353 2	1604 4	Y	5701	5720 1	130 8		297
							6271 9							
07		129270 X	90782	-0-	-38488	-0-	81558 2	1845 4	Y	6708	6356 1	116 8		533
							7379 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		164948 X	116747	-0-	-48201	-0-	106418	2	213	4	Y	9196	9139	1	31 8 103
							10116	9							
03		182621 X	118084	-0-	-64537	-0-	108010	2	528	4	Y	8678	8508	1	20 8 253
							9546	9							
04		176730 X	110018	-0-	-66712	-0-	100266	2	505	4	Y	8406	8194	1	465
							9247	9							
05		182621 X	104779	-0-	-77842	-0-	95779	2	1033	4	Y	7243	7151	1	96 8 461
							7967	9							
06		138030 X	82458	-0-	-55572	-0-	73976	2	1786	4	Y	6087	6101	1	130 8 317
							6696	9							
07		117986 X	100543	-0-	-17443	-0-	90594	2	2078	4	Y	7155	6787	1	116 8 569
							7871	9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062															
01		0	59341	-0-	59341	59341	695	1	50446	2	Y	7023	6851	1	172
							475	4	7725	9					
02		0	92266	-0-	92266	151607	998	1	78616	2	Y	9396	9161	1	107 8 300
							2316	4	10336	9					
03		0	46959	-0-	46959	198566	702	1	40665	2	Y	4987	4756	1	216 8 315
							106	4	5486	9					
04		0	60630	-0-	60630	259196	930	1	52387	2	Y	5921	5930	1	53 8 253
							800	4	6513	9					
05		0	54470	-0-	54470	313666	988	1	47512	2	Y	5325	5247	1	49 8 282
							112	4	5858	9					
*06		366155 X	52489	-0-	-313666	-0-	843	1	46112	2	Y	4766	4789	1	54 8 206
							291	4	5243	9					
07		94736 X	50020	-0-	-44716	-0-	890	1	44214	2	Y	4285	4267	1	38 8 28
							202	4	4714	9					
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164															
01		0	89055	-0-	89055	89055	1053	1	75107	2	Y	11118	10845	1	273
							665	4	12230	9					
02		0	102595	-0-	102595	191650	1104	1	86711	2	Y	11308	11121	1	95 8 365
							2341	4	12439	9					
03		0	73106	-0-	73106	264756	1093	1	63412	2	Y	7699	7383	1	192 8 489
							132	4	8469	9					
04		0	81773	-0-	81773	346529	1261	1	70927	2	Y	7742	7862	1	60 8 309
							1069	4	8516	9					
05		0	73801	-0-	73801	420330	1340	1	64419	2	Y	7173	7030	1	76 8 378
							152	4	7890	9					
*06		482875 X	62545	-0-	-420330	-0-	992	1	54680	2	Y	5948	5985	1	85 8 257
							330	4	6543	9					
07		96100 X	58105	-0-	-37995	-0-	1031	1	50824	2	Y	5480	5320	1	59 8 358
							222	4	6028	9					
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141															
04		0	8332	-0-	8332	8332	27	1	6485	2	Y	1653	1386	1	14 8 253
							2	4	1818	9					
05		0	98478	-0-	98478	106810	742	1	83480	2	Y	12632	12513	1	94 8 280
							361	4	13895	9					
*06		183496 X	76686	-0-	-106810	-0-	662	1	64121	2	Y	10365	10307	1	84 8 254
							501	4	11402	9					
07		71672 X	62282	-0-	-9390	-0-	614	1	51574	2	Y	8895	8771	1	54 8 324
							309	4	9785	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	32312 X	27533	-0-	-4779	-0-	256 1 332 4	25933 2 1012 9	Y	920	917 0	31
03	35774 X	30002	-0-	-5772	-0-	1057 1 2021 4	25814 2 1110 9	Y	1009	1003 0	37
04	34620 X	28893	-0-	-5727	-0-	2394 1 1112 4	24283 2 1104 9	Y	1004	1009 0	32
05	32147 X	29863	-0-	-2284	-0-	4784 1 1081 9	23998 2	Y	983	982 0	33
06	31110 X	27620	-0-	-3490	-0-	26576 2	1044 9	Y	949	945 0	37
07	30473 X	28901	-0-	-1572	-0-	1321 1 1108 9	26472 2	Y	1007	1000 0	44

YORK STATE 33 1H		WELL #:	1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728
02	32480 X	24534	-0-	-7946	-0-	220 1 6 4	22570 2 1738 9	Y	1580	1590 0	118
03	35619 X	24472	-0-	-11147	-0-	836 1 11 4	22009 2 1616 9	Y	1469	1490 0	97
04	27750 X	20634	-0-	-7116	-0-	1663 1 7 4	17636 2 1328 9	Y	1207	1208 0	96
05	28582 X	11889	-0-	-16693	-0-	1861 1 1 4	9332 2 695 9	Y	632	668 0	60
06	26910 X	14710	-0-	-12200	-0-	13479 2	1231 9	Y	1119	1078 0	101
*07	37110 X	37110	-0-	-0-	-0-	1647 1 23 4	32983 2 2457 9	Y	2234	2149 0	186

WINKLER STATE 34		WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950
02	59416 X	49913	-0-	-9503	-0-	436 1 12 4	44605 2 4860 9	Y	4418	4404 0	326
03	60543 X	55106	-0-	-5437	-0-	1832 1 23 4	48196 2 5055 9	Y	4595	4620 0	301
04	55560 X	51586	-0-	-3974	-0-	4036 1 17 4	42805 2 4728 9	Y	4298	4259 0	340
05	57412 X	51299	-0-	-6113	-0-	7747 1 3 4	38855 2 4694 9	Y	4267	4229 0	378
06	55560 X	48500	-0-	-7060	-0-	44077 2	4423 9	Y	4021	4022 0	377
07	55273 X	49877	-0-	-5396	-0-	2153 1 30 4	43120 2 4574 9	Y	4158	4175 0	360

EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204
02	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	116 1 150 4	11719 2 3065 9	Y	2786	2769 0	94
03	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	749 1 1432 4	18292 2 4353 9	Y	3957	3908 0	143
04	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	2188 1 1016 4	22191 2 4253 9	Y	3866	3887 0	122
05	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	4349 1 3912 9	21813 2	Y	3556	3558 0	120
06	35506 X	35506	-0-	-0-	-0-	31039 2	4467 9	Y	4061	4025 0	156
*07	39565 X	39565	-0-	-0-	-0-	1663 1 4563 9	33339 2	Y	4148	4124 0	180

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC E STORM STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193 - 15665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3051 X	3051	-0-	-0-	29	1	2996	2	N	24			698
						26	9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	10			708
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	8			716
05		15846 X	15846	-0-	-0-	2483	1	12454	2	N	825	757	0	784
						1	4	908	9					
06		23228 X	23228	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0	776
*07		25931 X	25931	-0-	-0-	1099	1	22003	2	N	2558	2834	0	500
						15	4	2814	9					
WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10291 - 19348		
02		32116 X	31046	-0-	-1070	272	1	27907	2	Y	2600	2633	0	195
						7	4	2860	9					
03		34968 X	31903	-0-	-3065	1057	1	27816	2	Y	2743	2759	0	179
						13	4	3017	9					
04		33840 X	31674	-0-	-2166	2487	1	26372	2	Y	2550	2527	0	202
						10	4	2805	9					
05		34968 X	32731	-0-	-2237	5010	1	25126	2	Y	2357	2349	0	210
						2	4	2593	9					
06		33270 X	703	-0-	-32567	695	2	8	9	Y	7	7	0	210
07		34379 X	28621	-0-	-5758	1226	1	24562	2	Y	2560	2550	0	220
						17	4	2816	9					
MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.11895 - 19959		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10015 - 19659		
02		56644 X	47258	-0-	-9386	408	1	41759	2	Y	4618	4517	0	334
						11	4	5080	9					
03		60667 X	31264	-0-	-29403	1041	1	27396	2	Y	2558	2715	0	177
						13	4	2814	9					
04		58710 X	34186	-0-	-24524	2636	1	27955	2	Y	3258	3181	0	254
						11	4	3584	9					
05		52328 X	14553	-0-	-37775	2189	1	10977	2	Y	1260	1390	0	124
						1	4	1386	9					
06		50640 X	25719	-0-	-24921	22888	2	2831	9	Y	2574	2467	0	231
07		52328 X	20615	-0-	-31713	865	1	17329	2	Y	2190	2229	0	192
						12	4	2409	9					
WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118 - 19689		
02		43792 X	34506	-0-	-9286	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0	295
						8	4	4397	9					
03		48484 X	36596	-0-	-11888	1187	1	31227	2	Y	3788	3834	0	249
						15	4	4167	9					
04		46920 X	34677	-0-	-12243	2665	1	28257	2	Y	3404	3383	0	270
						11	4	3744	9					
05		46686 X	36281	-0-	-10405	5417	1	27167	2	Y	3359	3331	0	298
						2	4	3695	9					
06		45180 X	33410	-0-	-11770	30123	2	3287	9	Y	2988	3005	0	281
07		38192 X	33034	-0-	-5158	1413	1	28303	2	Y	2998	3018	0	261
						20	4	3298	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	48384 X	44180	-0-	-4204	-0-	397 1	40708 2	Y	2785	2831	0	210	
						11 4	3064 9						
03	53568 X	46651	-0-	-6917	-0-	1590 1	41828 2	Y	2921	2940	0	191	
						20 4	3213 9						
04	51840 X	44285	-0-	-7555	-0-	3571 1	37865 2	Y	2576	2563	0	204	
						15 4	2834 9						
05	53568 X	37082	-0-	-16486	-0-	5837 1	29276 2	Y	1788	1828	0	164	
						2 4	1967 9						
06	51840 X	49977	-0-	-1863	-0-	47294 2	2683 9	Y	2439	2380	0	223	
*07	51769 X	51769	-0-	-0-	-0-	2304 1	46147 2	Y	2987	2955	0	255	
						32 4	3286 9						

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601
02	18620 X	22	-0-	-18598	-0-	22 2	Y	-0-				93	
						155 4	3255 9					6	
03	20615 X	2984	-0-	-17631	-0-	2849 2	135 9	Y	123	210	0	6	
						18412 2	4699 9	Y	4272	4276	0	125	
04	18420 X	5398	-0-	-13022	-0-	28415 2	5312 9	Y	4829	4812	0	142	
						35267 2	195 4	Y	4604	4621	0	125	
05	10726 X	6653	-0-	-4073	-0-	4816 2	27 4	Y	1645	1630	0	46	
						1810 9							
06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	6524 2	3048 9	Y	2771	2728	0	89	
*07	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	13124 2	5459 9	Y	4963	4879	0	173	

HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560
02	40432 X	12646	-0-	-27786	-0-	5 1	9231 2	Y	2959	2999	0	129	
						155 4	3255 9						
03	44764 X	23111	-0-	-21653	-0-	18412 2	4699 9	Y	4272	4276	0	125	
						28415 2	5312 9	Y	4829	4812	0	142	
04	45330 X	33727	-0-	-11603	-0-	28415 2	5312 9	Y	4829	4812	0	142	
						35267 2	195 4	Y	4604	4621	0	125	
05	46841 X	40526	-0-	-6315	-0-	35267 2	195 4	Y	4604	4621	0	125	
						5064 9							
06	45330 X	39532	-0-	-5798	-0-	34836 2	4696 9	Y	4269	4256	0	138	
						26123 2	4547 9	Y	4134	4125	0	147	
07	34844 X	30670	-0-	-4174	-0-	26123 2	4547 9	Y	4134	4125	0	147	

EAST S JOHNSON 28		WELL #:		1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907
02	0 W	23118	-0-	23118	687948	11 1	19697 2	Y	2800	2834	0	122	
						330 4	3080 9						
03	0 W	27081	-0-	27081	715029	23759 2	3322 9	Y	3020	3053	0	89	
						22113 2	3139 9	Y	2854	2852	0	91	
04	740281 X	25252	-0-	-715029	-0-	22113 2	3139 9	Y	2854	2852	0	91	
						23947 2	132 4	Y	2910	2919	0	82	
05	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	23947 2	132 4	Y	2910	2919	0	82	
						3201 9							
06	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	23013 2	3111 9	Y	2828	2818	0	92	
*07	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	24552 2	3285 9	Y	2986	2972	0	106	

WINKLER STATE 34		WELL #:		4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683
02	0 W	12155	-0-	12155	1427051	93 1	9518 2	Y	2310	2300	0	170	
						3 4	2541 9						
03	1465328 X	38277	-0-	-1427051	-0-	1160 1	30525 2	Y	5979	5773	0	376	
						15 4	6577 9						
04	48282 X	48282	-0-	-0-	-0-	3666 1	38871 2	Y	5209	5172	0	413	
						15 4	5730 9						
05	50567 X	50567	-0-	-0-	-0-	7525 1	37742 2	Y	4815	4799	0	429	
						3 4	5297 9						
06	46042 X	46042	-0-	-0-	-0-	41482 2	4560 9	Y	4145	4182	0	392	
						1601 1	32064 2	Y	3375	3468	0	299	
07	43090 X	37401	-0-	-5689	-0-	1601 1	32064 2	Y	3375	3468	0	299	
						23 4	3713 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
 MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	54796 X	18706	-0-	-36090	-0-	9 1	15426 2	2	Y	2738	2777 0		120
						259 4	3012 9						
03	60667 X	17548	-0-	-43119	-0-	14239 2	3309 9	2	Y	3008	3039 0		89
04	23760 X	10148	-0-	-13612	-0-	7073 2	3075 9	2	Y	2795	2794 0		90
05	24552 X	14585	-0-	-9967	-0-	11488 2	63 4	2	Y	2758	2771 0		77
						3034 9							
06	23760 X	19074	-0-	-4686	-0-	16101 2	2973 9	2	Y	2703	2693 0		87
07	20708 X	18076	-0-	-2632	-0-	15124 2	2952 9	2	Y	2684	2676 0		95

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

02	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	10 1	17417 2	2	Y	2469	2504 0		108
						292 4	2716 9						
03	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	17917 2	2917 9	2	Y	2652	2681 0		79
04	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	15720 2	2615 9	2	Y	2377	2380 0		76
05	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	10079 2	56 4	2	Y	1215	1256 0		35
						1337 9							
06	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	4323 2	2024 9	2	Y	1840	1816 0		59
*07	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	4945 2	2505 9	2	Y	2277	2256 0		80

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
 PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

02	DLQ G-10	91604	-0-	91604	91604	1598 1	77229 3	3	Y	11615	11510 0		825
						12777 9							
03	DLQ G-10	94924	-0-	94924	186528	1499 1	80507 3	3	Y	11744	11693 0		876
						12918 9							
04	DLQ G-10	90265	-0-	90265	276793	1258 1	76854 3	3	Y	11048	10954 0		970
						12153 9							
05	DLQ G-10	90175	-0-	90175	366968	991 1	77323 3	3	Y	10783	10811 0		942
						11861 9							
06	449043 X	82075	-0-	-366968	-0-	4319 1	66852 3	3	Y	9913	9974 0		881
						10904 9							
*07	78353 X	78353	-0-	-0-	-0-	1245 1	67471 3	3	Y	8761	8856 0		786
						9637 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.// 880622												
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	DLQ G-10	79185	-0-	79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320	0	2023
						13676	9							
03	DLQ G-10	85694	-0-	85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124	0	2081
						14500	9							
04	DLQ G-10	79894	-0-	79894	244773	1198	1	65457	3	Y	12035	11932	0	2184
						13239	9							
05	DLQ G-10	78570	-0-	78570	323343	991	1	64570	3	Y	11826	11858	0	2152
						13009	9							
06	392594 X	69251	-0-	-323343	-0-	5046	1	53444	3	Y	9783	9844	0	2091
						10761	9							
*07	64090 X	64090	-0-	-0-	-0-	1495	1	52098	3	Y	9543	9647	0	1987
						10497	9							

DRAGON STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373				
02	62524 X	59002	-0-	-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299	0	580
						4732	9							
03	74741 X	63843	-0-	-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448	0	657
						4978	9							
04	72330 X	59021	-0-	-13309	-0-	4218	1	50246	3	N	4143	4122	0	678
						4557	9							
05	71424 X	53808	-0-	-17616	-0-	1850	1	48121	3	N	3488	3476	0	690
						3837	9							
06	64560 X	54182	-0-	-10378	-0-	2725	1	47599	3	N	3507	3519	0	678
						3858	9							
07	65317 X	62473	-0-	-2844	-0-	2347	1	56275	3	N	3501	3508	0	671
						3851	9							

DRAGON STATE		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108				
02	53172 X	45191	-0-	-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988	0	482
						5491	9							
03	58869 X	49114	-0-	-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411	0	576
						6056	9							
04	56970 X	44991	-0-	-11979	-0-	3326	1	36381	3	N	4804	4779	0	601
						5284	9							
05	58683 X	44667	-0-	-14016	-0-	1641	1	37453	3	N	5066	5025	0	642
						5573	9							
06	53310 X	42831	-0-	-10479	-0-	2279	1	35694	3	N	4416	4431	0	627
						4858	9							
07	50034 X	42496	-0-	-7538	-0-	2236	1	34598	3	N	5147	5157	0	617
						5662	9							

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158				
02	DLQ G-10	83945	-0-	83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335	0	721
						13693	9							
03	DLQ G-10	95718	-0-	95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957	0	782
						15420	9							
04	DLQ G-10	85798	-0-	85798	265461	1224	1	71345	3	Y	12026	11924	0	884
						13229	9							
05	DLQ G-10	85204	-0-	85204	350665	991	1	71637	3	Y	11433	11463	0	854
						12576	9							
06	422840 X	72175	-0-	-350665	-0-	3615	1	56890	3	Y	10609	10674	0	789
						11670	9							
*07	88260 X	88260	-0-	-0-	-0-	1485	1	73357	3	Y	12198	12331	0	656
						13418	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.// 880622												
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		0 W	4170	-0-	4170	303409	40	1	Y	1319	1285	0		146
							1451	9						
03		309430 X	6021	-0-	-303409	-0-	4086	3	Y	1759	1752	0		153
04		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	4549	3	Y	1886	1879	0		160
05		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4890	3	Y	1779	1833	0		106
06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	414	1	Y	1514	1518	0		102
							1665	9						
*07		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	3608	3	Y	1763	1580	0		285

WATERBRIDGE STATELINE LLC		900327												
HSS STATE 45-18X7		WELL #: 1H		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623												
PECOS STATE 46		WELL #: 5H		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113				
02		DLQ G-10	25056	-0-	25056	25056	23337	3	Y	1554	922	1	124	8
							1709	9						662
03		51370 X	26314	-0-	-25056	-0-	24442	3	Y	1702	1924	1	139	8
04		25560 X	18934	-0-	-6626	-0-	17394	3	Y	1400	1199	1	60	8
05		27745 X	15628	-0-	-12117	-0-	14251	3	Y	1252	1465	1		229
06		26850 X	23475	-0-	-3375	-0-	22280	3	Y	932	839	1	21	8
							1025	9						301
07		27745 X	15332	-0-	-12413	-0-	12933	3	Y	2141	1933	1	25	8
							2355	9						484

COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708				
02		DLQ G-10	12334	-0-	12334	12334	1070	1	Y	1304	1242	0	47	8
							2	4						79
03		27433 X	15099	-0-	-12334	-0-	1074	1	Y	2129	2095	0	41	8
							2342	9						72
04		15630 X	15464	-0-	-166	-0-	946	1	Y	2092	2045	0	54	8
							2301	9						65
05		16151 X	14869	-0-	-1282	-0-	1021	1	Y	1521	1514	0		72
							1673	9						
06		15360 X	15326	-0-	-34	-0-	990	1	Y	3287	3250	0	22	8
							3616	9						87
07		15965 X	14427	-0-	-1538	-0-	1006	1	Y	1304	1333	0	11	8
							1434	9						47

COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821				
02		DLQ G-10	6696	-0-	6696	6696	528	1	Y	1203	1179	0	31	8
							1323	9						74
03		16692 X	9996	-0-	-6696	-0-	695	1	Y	1590	1576	0	34	8
							1749	9						54
04		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	766	1	Y	2082	2030	0	41	8
							2290	9						65
05		12927 X	11637	-0-	-1290	-0-	748	1	Y	1783	1764	0		84
							1961	9						
06		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	722	1	Y	2198	2199	0	25	8
							2418	9						58
07		13392 X	11090	-0-	-2302	-0-	763	1	Y	1113	1116	0	15	8
							9	4						40
							1224	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 283220	COMPL. DATE 10/16/2017	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10146	- 14840								
02	DLQ G-10	7939	-0-	7939	7939	322 1	5876 3	Y	1573	1572	0	79	8	82		
03	22359 X	14420	-0-	-7939	-0-	11 4	1730 9	Y	1759	1636	0	94	8	111		
04	18480 X	10234	-0-	-8246	-0-	608 1	11865 3	Y	1114	1085	0	93	8	47		
05	19096 X	18549	-0-	-547	-0-	12 4	1935 9	Y	2796	2742	0			101		
06	13950 X	11042	-0-	-2908	-0-	548 1	8457 3	Y	1107	1038	0	19	8	151		
07	14415 X	11342	-0-	-3073	-0-	4 4	1225 9	Y	969	1041	0	12	8	67		
		WELL #: 2H		RRCID -> 283232	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10942	- 15498								
02	DLQ G-10	17076	-0-	17076	17076	630 1	14838 3	Y	4091	3882	0	58	8	756		
03	20915 X	3839	-0-	-17076	-0-	5 4	3076 9	Y	1004	1322	0	18	8	420		
04	36030 X	20285	-0-	-15745	-0-	6 4	1104 9	Y	4590	4127	0	70	8	813		
05	37231 X	31222	-0-	-6009	-0-	415 1	14760 3	Y	6007	6191	0	56	8	573		
06	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	61 4	5049 9	Y	4598	4460	0	63	8	648		
*07	26972 X	26972	-0-	-0-	-0-	698 1	23884 3	Y	5331	5668	0	56	8	255		
		WELL #: 2H		RRCID -> 283260	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11719	- 16227								
02	DLQ G-10	8468	-0-	8468	8468	537 1	18289 3	Y	576	796	0	17	8	232		
03	22476 X	14008	-0-	-8468	-0-	16 4	1342 9	Y	837	673	0	17	8	379		
04	20250 X	13342	-0-	-6908	-0-	400 1	13599 3	Y	664	762	0	23	8	258		
05	20925 X	13714	-0-	-7211	-0-	10 4	1766 9	Y	1220	1311	0	28	8	139		
06	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	346 1	10954 3	Y	1605	1584	0	10	8	150		
*07	14012 X	12485	-0-	-1527	-0-	346 1	10954 3	Y	1077	1114	0	10	8	103		
		WELL #: 10H		RRCID -> 283271	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 9923	PERF.10016	- 14710								
02	DLQ G-10	16103	-0-	16103	16103	684 1	12456 3	Y	2694	2614	0	76	8	144		
03	31794 X	15691	-0-	-16103	-0-	2963 9	634 9	Y	2535	2443	0	72	8	164		
04	19020 X	10169	-0-	-8851	-0-	628 1	12274 3	Y	1194	1238	0	68	8	52		
05	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	2789 9	921 9	Y	2824	2774	0			102		
06	17250 X	9858	-0-	-7392	-0-	538 1	8318 3	Y	1400	1295	0	15	8	192		
07	17825 X	8267	-0-	-9558	-0-	1313 9	678 1	Y	1305	1396	0	11	8	90		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9041	-0-	9041	9041	594	1	7055	3	Y	1265	1232	0	34	8	34
						1392	9									
03	16289 X	7248	-0-	-9041	-0-	444	1	4901	3	Y	1730	1573	0	63	8	128
						1903	9									
04	21330 X	8399	-0-	-12931	-0-	939	1	6439	3	Y	909	991	0			46
						21	4	1000	9							
05	22041 X	13378	-0-	-8663	-0-	1147	1	10545	3	Y	1533	1502	0			77
						1686	9									
06	17340 X	13365	-0-	-3975	-0-	1110	1	10377	3	Y	1707	1669	0	21	8	94
						1878	9									
*07	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	1151	1	10188	3	Y	1689	1681	0	17	8	85
						1858	9									

CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506						
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	22	1	704	3	Y	729	266	0	384	8	116
						18	4	802	9							
03	3256 X	1710	-0-	-1546	-0-	28	1	983	3	Y	630	357	0	278	8	111
						6	4	693	9							
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	3	Y	504	246	0	102	8	267
						7	4	554	9							
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	Y	291	164	0	20	8	374
						1	4	320	9							
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	3	Y	496	472	0	13	8	385
						1	4	546	9							
*07	3100 N	4005	-0-	905	905	90	1	2818	3	Y	997	1175	0	12	8	195
						1097	9									

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185						
02	DLQ G-10	6146	-0-	6146	6146	4734	3	1412	9	Y	1284	1380	1			166
03	20717 X	14571	-0-	-6146	-0-	11613	3	139	4	Y	2563	2267	1			462
						2819	9									
04	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	10760	3	75	4	Y	2310	2405	1			367
						2541	9									
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	9276	3	3	4	Y	1832	1792	1			407
						2015	9									
06	14100 X	11956	-0-	-2144	-0-	9853	3	2103	9	Y	1912	1811	1			508
07	14570 X	9634	-0-	-4936	-0-	7488	3	2146	9	Y	1951	1951	1			508

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*08		35350 X	35350	-0-	-0-	2207	1	28141	3	Y	4526	4625	0	3 8 116
						23	4	4979	9					
*09		40493 X	40493	-0-	-0-	2280	1	32293	3	Y	5307	5264	0	4 8 155
						82	4	5838	9					
*10		34995 X	34995	-0-	-0-	2292	1	27275	3	Y	4897	4874	0	5 8 173
						41	4	5387	9					
*11		48567 X	48567	-0-	-0-	2585	1	39136	3	Y	6161	6000	0	7 8 327
						69	4	6777	9					
*12		42938 X	42938	-0-	-0-	4017	1	33755	3	Y	4675	4732	0	4 8 266
						23	4	5143	9					
*01		28795 X	28795	-0-	-0-	2680	1	21016	3	Y	3544	3595	0	6 8 209
						1201	4	3898	9					
*02	DLQ	G-10	12102	-0-	12102	2432	1	7764	3	Y	1733	1769	0	2 8 171
						1906	9							
*03		31768 X	19666	-0-	-12102	1628	1	14560	3	Y	2905	2952	0	1 8 123
						282	4	3196	9					
*04		1737 X	1737	-0-	-0-	170	1	1113	3	Y	413	517	0	1 8 18
						454	9							
*05		22297 X	22297	-0-	-0-	2530	1	15580	3	Y	3553	3411	0	3 8 157
						279	4	3908	9					
*06		17233 X	17233	-0-	-0-	2619	1	11504	3	Y	2661	2609	0	6 8 203
						183	4	2927	9					
*07		4886 X	4886	-0-	-0-	1998	1	1588	3	Y	1109	1198	0	2 8 112
						80	4	1220	9					

LINDSAY 10-15A		WELL #:	14H	RRCID ->	283418	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	11867	-	19411		
02	DLQ	G-10	18330	-0-	18330	18330	333	1	15306	3	Y	2430	2442	0	4 8 48
							18	4	2673	9					
03		36673 X	18343	-0-	-18330	-0-	453	1	15147	3	Y	2491	2477	0	2 8 60
							3	4	2740	9					
04		26970 X	21782	-0-	-5188	-0-	627	1	18102	3	Y	2775	2752	0	3 8 80
							3053	9							
05		27869 X	17493	-0-	-10376	-0-	432	1	14715	3	Y	2133	2171	0	3 8 39
							2346	9							
06		19650 X	14744	-0-	-4906	-0-	337	1	12172	3	Y	2011	1984	0	3 8 63
							23	4	2212	9					
07		22506 X	19753	-0-	-2753	-0-	474	1	16547	3	Y	2484	2489	0	1 8 57
							2732	9							

LINDSAY 10-15B		WELL #:	15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11669	-	19213		
02	DLQ	G-10	22353	-0-	22353	22353	424	1	19455	3	Y	2249	2262	0	4 8 44
							2474	9							
03		52053 X	29700	-0-	-22353	-0-	770	1	25728	3	Y	2911	2882	0	3 8 70
							3202	9							
04		30990 X	28769	-0-	-2221	-0-	862	1	24886	3	Y	2746	2733	0	4 8 79
							3021	9							
05		32023 X	24384	-0-	-7639	-0-	627	1	21369	3	Y	2171	2208	0	3 8 39
							2388	9							
06		28740 X	26510	-0-	-2230	-0-	665	1	24030	3	Y	1650	1634	0	3 8 52
							1815	9							
07		29729 X	27255	-0-	-2474	-0-	687	1	24002	3	Y	2333	2329	0	2 8 54
							2566	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	10469	-0-	10469	10469	847 1 552 9	9070 3	Y	502	524 0	5 8	44	
03	22490 X	12021	-0-	-10469	-0-	916 1 1595 9	9510 3	Y	1450	1378 0	1 8	115	
04	16830 X	11358	-0-	-5472	-0-	923 1 1700 9	8735 3	Y	1545	1395 0	2 8	263	
05	17391 X	12823	-0-	-4568	-0-	889 1 838 9	11096 3	Y	762	959 0	1 8	65	
06	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	729 1 1905 9	12522 3	Y	1732	1730 0	2 8	65	
*07	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	684 1 2394 9	16524 3	Y	2176	2114 0	3 8	124	
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407			
02	DLQ G-10	5627	-0-	5627	5627	335 1 1704 9	3588 3	Y	1549	1441 0	2 8	136	
03	11114 X	5487	-0-	-5627	-0-	407 1 57 4	4230 3	Y	721	800 0		57	
04	8130 X	3759	-0-	-4371	-0-	309 1 16 4	2921 3	Y	466	443 0	1 8	79	
05	8401 X	7636	-0-	-765	-0-	388 1 4 4	4837 3	Y	2188	2078 0	1 8	188	
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	551 1 83 4	9460 3	Y	1181	1322 0	3 8	44	
*07	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	587 1 84 4	14188 3	Y	1854	1789 0	3 8	106	
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
02	DLQ G-10	92803	-0-	92803	92803	1857 1 7 4	85288 3	Y	5137	5145 0	22 8	101	
03	141124 X	48321	-0-	-92803	-0-	1326 1 17 4	44330 3	Y	2407	2447 0	3 8	58	
04	107460 X	1598	-0-	-105862	-0-	43 1 320 9	1235 3	Y	291	340 0	1 8	8	
05	111042 X	58506	-0-	-52536	-0-	1572 1 3312 9	53622 3	Y	3011	2951 0	14 8	54	
06	99420 X	70830	-0-	-28590	-0-	1815 1 3422 9	65593 3	Y	3111	3055 0	12 8	98	
07	102734 X	73731	-0-	-29003	-0-	1938 1 26 4	67657 3	Y	3736	3743 0	5 8	86	
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
02	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	589 1 1542 4	4235 3	Y	561	572 0		103	
03	15802 X	8819	-0-	-6983	-0-	683 1 1073 4	6314 3	Y	681	724 0		60	
04	12420 X	9804	-0-	-2616	-0-	715 1 1316 4	7040 3	Y	666	668 0		58	
05	12214 X	9763	-0-	-2451	-0-	879 1 1036 4	7101 3	Y	679	665 0		72	
06	11820 X	8583	-0-	-3237	-0-	1036 4 739 1	5456 3	Y	562	582 0		52	
07	10137 X	10006	-0-	-131	-0-	1770 4 911 1 1006 4	618 9 7488 3 601 9	Y	546	572 0		26	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	16301	-0-	16301	16301	442 1	12754 3	Y	2823	2654 0	135 8	248			
03	34845	X	18544	-0-	-16301	-0-	3105 9	14361 3	Y	3502	3552 0	155 8	43			
04	21810	X	11896	-0-	-9914	-0-	331 1	9256 3	Y	2072	2024 0		91			
05	22537	X	10841	-0-	-11696	-0-	3852 9	8450 3	Y	1825	1844 0		72			
06	21450	X	12953	-0-	-8497	-0-	259 1	9781 3	Y	2206	2144 0	57 8	77			
07	18538	X	13248	-0-	-5290	-0-	102 4	9651 3	Y	2375	2330 0	27 8	95			
							357 1	2613 9								
							26 4									
							466 1									
							279 4									
							440 1									
							544 4									
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400						
02	DLQ	G-10	14783	-0-	14783	14783	13292 3	1491 9	Y	1355	1335 0	85 8	179			
03	30762	X	15979	-0-	-14783	-0-	14130 3	1849 9	Y	1681	1545 0	71 8	244			
04	18510	X	17653	-0-	-857	-0-	15357 3	2296 9	Y	2087	2145 0	80 8	106			
05	19127	X	14063	-0-	-5064	-0-	12489 3	5 4	Y	1426	1377 0		155			
06	17070	X	7510	-0-	-9560	-0-	1569 9	6519 3	Y	866	923 0	13 8	85			
07	18228	X	4066	-0-	-14162	-0-	953 9	38 4	Y	638	667 0	9 8	47			
							3360 3	4 4	Y							
							702 9									
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077						
02	DLQ	G-10	7609	-0-	7609	7609	148 1	5998 3	Y	1330	1218 0	51 8	163			
03	15176	X	7567	-0-	-7609	-0-	1463 9	6223 3	Y	1087	1147 0	18 8	85			
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	144 1	1196 9	Y	1109	1130 0		64			
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	4 4	6334 3	Y	1239	1243 0		60			
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	149 1	7517 3	Y	1239	1243 0		60			
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	1220 9	7179 3	Y	1201	1169 0	8 8	84			
							168 1	6553 3	Y	1140	1145 0	6 8	73			
							1363 9									
							163 1									
							1321 9									
							171 1									
							1254 9									
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216						
02	DLQ	G-10	9128	-0-	9128	9128	193 1	7809 3	Y	1024	970 0	57 8	123			
03	19415	X	10287	-0-	-9128	-0-	1126 9	8795 3	Y	1167	1174 0	25 8	91			
04	13890	X	10193	-0-	-3697	-0-	203 1	1284 9	Y	1126	1152 0		65			
05	14353	X	13214	-0-	-1139	-0-	5 4	8396 3	Y	1643	1629 0		79			
06	13890	X	10868	-0-	-3022	-0-	198 1	1239 9	Y	1323	1297 0	13 8	92			
*07	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	360 4	11158 3	Y	1472	1459 0	11 8	94			
							249 1	1619 9								
							1807 9									
							209 1									
							1455 9									
							243 1									
							10 4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	6108	125 1	5064 3	919 9		Y	835	745 0		51 8		100
03	14100 X	7992	-0-	-6108	-0-	156 1	6743 3	15 4	1078 9	Y	980	982 0		22 8		76
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	134 1	5671 3	32 4	825 9	Y	750	783 0				43
05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	138 1	6195 3	9 4	925 9	Y	841	844 0				40
06	7740 X	5599	-0-	-2141	-0-	109 1	4809 3	197 4	484 9	Y	440	440 0		10 8		30
07	7998 X	5066	-0-	-2932	-0-	114 1	4381 3	177 4	394 9	Y	358	358 0		7 8		23

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

02	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	21 1	843 3	749 9		Y	681	647 0		25 8		84
03	8404 X	6791	-0-	-1613	-0-	125 1	5416 3	1250 9		Y	1136	1105 0		27 8		88
04	7890 X	5248	-0-	-2642	-0-	92 1	3890 3	297 4	969 9	Y	881	918 0				51
05	8153 X	5374	-0-	-2779	-0-	97 1	4347 3	930 9		Y	845	855 0				41
06	6570 X	6308	-0-	-262	-0-	117 1	5156 3	1035 9		Y	941	906 0		11 8		65
*07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	156 1	5996 3	1077 9		Y	979	971 0		11 8		62

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

02	DLQ G-10	23611	-0-	23611	23611	1870 1	13449 3	4993 4	3299 9	Y	2999	2959 0				550
03	57354 X	33743	-0-	-23611	-0-	2484 1	22976 3	3907 4	4376 9	Y	3978	4179 0				349
04	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	2295 1	22603 3	4223 4	3985 9	Y	3623	3658 0				314
05	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	2766 1	22337 3	3257 4	3889 9	Y	3535	3474 0				375
06	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	2661 1	19657 3	6395 4	4023 9	Y	3657	3692 0				340
*07	36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	3115 1	25599 3	3440 4	4778 9	Y	4344	4478 0				206

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 18H		RRCID -> 283567	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11535	PERF.12094	- 19556									
02	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	382	1	4082	3	Y	207	210	0	4	8	18
03	9839	X	5147	-0-	-4692	-0-	228	9	4244	3	Y	449	430	0	1	8	36
04	7290	X	5232	-0-	-2058	-0-	494	9	4204	3	Y	531	476	0	1	8	90
05	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	444	1	5673	3	Y	296	360	0	1	8	25
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	584	9	6805	3	Y	1070	1053	0	2	8	40
*07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	455	1	11155	3	Y	1799	1735	0	2	8	102
		WELL #: 4H		RRCID -> 283572	COMPL. DATE 02/01/2018	TOTAL DEPTH 10704	PERF.11239	- 21267									
02	DLQ	G-10	29692	-0-	29692	29692	848	1	24443	3	Y	3992	3841	0	78	8	361
03	62026	X	32334	-0-	-29692	-0-	10	4	26266	3	Y	4857	5082	0	75	8	61
04	30690	X	30603	-0-	-87	-0-	120	4	5343	9	Y	4778	4630	0			209
05	32860	X	25876	-0-	-6984	-0-	677	1	24179	3	Y	3807	3866	0			150
06	31800	X	30655	-0-	-1145	-0-	491	4	5256	9	Y	5031	4967	0	36	8	178
07	32860	X	24115	-0-	-8745	-0-	874	1	20693	3	Y	3845	3849	0	20	8	154
		WELL #: 6H		RRCID -> 283574	COMPL. DATE 03/15/2018	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11622	- 20132									
02	DLQ	G-10	79712	-0-	79712	79712	2485	1	71682	3	Y	5039	4788	0	205	8	446
03	154239	X	74527	-0-	-79712	-0-	2	4	5543	9	Y	3432	3614	0	223	8	41
04	104880	X	72149	-0-	-32731	-0-	1832	1	65383	3	Y	4162	4021	0			182
05	108376	X	59443	-0-	-48933	-0-	356	4	4578	9	Y	4499	4504	0			177
06	96030	X	48448	-0-	-47582	-0-	2207	1	52232	3	Y	3905	3851	0	95	8	136
07	88257	X	51135	-0-	-37122	-0-	55	4	4949	9	Y	3945	3881	0	43	8	157
		WELL #: 2H		RRCID -> 283580	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10663	PERF.11090	- 17806									
02	DLQ	G-10	18335	-0-	18335	18335	522	1	15072	3	Y	2492	2445	0	30	8	227
03	39143	X	20808	-0-	-18335	-0-	2741	9	16918	3	Y	3179	3330	0	36	8	40
04	23010	X	19660	-0-	-3350	-0-	390	1	3497	9	Y	2487	2418	0			109
05	21700	X	6773	-0-	-14927	-0-	460	1	16422	3	Y	1007	1076	0			40
06	21000	X	5060	-0-	-15940	-0-	42	4	2736	9	Y	930	916	0	22	8	32
07	20801	X	8333	-0-	-12468	-0-	229	1	5432	3	Y	1468	1427	0	14	8	59
		WELL #: 621		RRCID -> 283580	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10663	PERF.11090	- 17806									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	23166	-0-	23166	23166	656	1	18920	3	Y	3264	3047	0	80	8	294
						3590	9									
03	51801 X	28635	-0-	-23166	-0-	540	1	23448	3	Y	4222	4352	0	111	8	53
						3	4	4644	9							
04	29190 X	26264	-0-	-2926	-0-	596	1	21284	3	Y	3981	3860	0			174
						5	4	4379	9							
05	28892 X	5346	-0-	-23546	-0-	174	1	4108	3	Y	967	1103	0			38
						1064	9									
06	27720 X	3353	-0-	-24367	-0-	104	1	2179	3	Y	973	933	0	45	8	33
						1070	9									
07	28644 X	10326	-0-	-18318	-0-	351	1	7705	3	Y	2064	1978	0	37	8	82
						2270	9									
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170						
02	DLQ G-10	27406	-0-	27406	27406	811	1	23394	3	Y	2910	2774	0	122	8	257
						3201	9									
03	60743 X	33337	-0-	-27406	-0-	639	1	27733	3	Y	4514	4615	0	99	8	57
						4965	9									
04	40230 X	27801	-0-	-12429	-0-	649	1	23156	3	Y	3633	3531	0			159
						3996	9									
05	41571 X	21615	-0-	-19956	-0-	753	1	17831	3	Y	2754	2805	0			108
						2	4	3029	9							
06	32250 X	26859	-0-	-5391	-0-	1032	1	21660	3	Y	3278	3231	0	40	8	115
						561	4	3606	9							
07	33325 X	27503	-0-	-5822	-0-	1019	1	22372	3	Y	3705	3647	0	25	8	148
						36	4	4076	9							
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602						
02	DLQ G-10	15181	-0-	15181	15181	660	1	12138	3	Y	1999	1958	0	71	8	355
						184	4	2199	9							
03	32958 X	17777	-0-	-15181	-0-	769	1	14432	3	Y	2314	2272	0	44	8	353
						31	4	2545	9							
04	21840 X	16243	-0-	-5597	-0-	694	1	13253	3	Y	2067	2007	0	49	8	364
						22	4	2274	9							
05	22568 X	12981	-0-	-9587	-0-	569	1	10657	3	Y	1579	1634	0	20	8	289
						18	4	1737	9							
06	17190 X	11560	-0-	-5630	-0-	524	1	9933	3	Y	981	953	0	21	8	296
						24	4	1079	9							
*07	17763 X	12703	-0-	-5060	-0-	686	1	10464	3	Y	1412	1492	0	20	8	196
						1553	9									
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	15964	-0-	15964		15964	292	1	13430	3	Y	1737	1742	0	3 8 34
							331	4	1911	9					
03	38367 X	22403	-0-	-15964	-0-		566	1	18928	3	Y	2598	2569	0	1 8 62
							51	4	2858	9					
04	20970 X	20177	-0-	-793	-0-		591	1	17070	3	Y	2282	2275	0	3 8 66
							6	4	2510	9					
05	21607 X	19374	-0-	-2233	-0-		491	1	16750	3	Y	1939	1968	0	2 8 35
							2133	9							
06	21690 X	21123	-0-	-567	-0-		505	1	18264	3	Y	2031	1999	0	3 8 64
							120	4	2234	9					
07	22413 X	20015	-0-	-2398	-0-		489	1	17080	3	Y	2224	2236	0	1 8 51
							2446	9							
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886					
02	DLQ G-10	14786	-0-	14786		14786	672	1	12274	3	Y	1636	1657	0	48 8 87
							40	4	1800	9					
03	30638 X	15852	-0-	-14786	-0-		656	1	12819	3	Y	2075	1982	0	45 8 135
							94	4	2283	9					
04	16650 X	13961	-0-	-2689	-0-		744	1	11467	3	Y	1591	1625	0	28 8 73
							1750	9							
05	17205 X	16050	-0-	-1155	-0-		584	1	13711	3	Y	1592	1607	0	58
							4	4	1751	9					
06	15840 X	14889	-0-	-951	-0-		688	1	12824	3	Y	1242	1114	0	16 8 170
							11	4	1366	9					
07	16368 X	14462	-0-	-1906	-0-		714	1	12058	3	Y	1468	1520	0	17 8 101
							75	4	1615	9					
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893					
02	DLQ G-10	44244	-0-	44244		44244	41800	3	155	4	Y	2081	1964	1	422
							2289	9							
03	103724 X	59480	-0-	-44244	-0-		55602	3	906	4	Y	2702	2528	1	596
							2972	9							
04	57073 X	57073	-0-	-0-	-0-		53708	3	647	4	Y	2471	2380	1	687
							2718	9							
05	49403 X	49403	-0-	-0-	-0-		47035	3	39	4	Y	2117	2343	1	461
							2329	9							
06	66787 X	66787	-0-	-0-	-0-		64263	3	27	4	Y	2270	2159	1	572
							2497	9							
07	59489 X	53819	-0-	-5670	-0-		51337	3	2482	9	Y	2256	1982	1	846
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481					
02	DLQ G-10	12931	-0-	12931		12931	1058	1	7607	3	Y	1386	1297	0	254
							2741	4	1525	9					
03	DLQ G-10	16985	-0-	16985		29916	1250	1	11563	3	Y	2005	2083	0	176
							1966	4	2206	9					
04	DLQ G-10	18352	-0-	18352		48268	1288	1	12690	3	Y	1820	1838	0	158
							2372	4	2002	9					
05	DLQ G-10	17392	-0-	17392		65660	1516	1	12241	3	Y	1746	1719	0	185
							1714	4	1921	9					
06	81223 X	15563	-0-	-65660	-0-		1286	1	9499	3	Y	1565	1604	0	146
							3056	4	1722	9					
07	18972 X	16378	-0-	-2594	-0-		1447	1	11889	3	Y	1313	1397	0	62
							1598	4	1444	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	DLQ	G-10	7148	-0-	7148	7148	611 1	5121 3	Y	1254	1217	0	69	8	160
							37 4	1379 9							
03	DLQ	G-10	8362	-0-	8362	15510	582 1	5739 3	Y	1844	1815	0	73	8	116
							13 4	2028 9							
04	DLQ	G-10	8955	-0-	8955	24465	569 1	6426 3	Y	1782	1693	0	48	8	157
							1960 9								
05	DLQ	G-10	8152	-0-	8152	32617	599 1	5985 3	Y	1425	1323	0	134	8	125
							1568 9								
06	38005	X	5388	-0-	-32617	-0-	547 1	3903 3	Y	853	905	0	23	8	50
							938 9								
07	9269	X	3333	-0-	-5936	-0-	679 1	1103 3	Y	1410	1349	0	21	8	90
							1551 9								
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046					
02	DLQ	G-10	9012	-0-	9012	9012	171 1	6941 3	Y	1727	1539	0	87	8	209
							1900 9								
03	DLQ	G-10	9188	-0-	9188	18200	169 1	7333 3	Y	1145	1230	0	36	8	88
							426 4	1260 9							
04	DLQ	G-10	8591	-0-	8591	26791	163 1	6920 3	Y	1331	1342	0			77
							44 4	1464 9							
05	DLQ	G-10	8890	-0-	8890	35681	160 1	7195 3	Y	1379	1390	0			66
							18 4	1517 9							
06	43796	X	8115	-0-	-35681	-0-	146 1	6419 3	Y	1287	1250	0	14	8	89
							134 4	1416 9							
07	9982	X	7250	-0-	-2732	-0-	144 1	5529 3	Y	1241	1241	0	10	8	79
							212 4	1365 9							
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269					
02	DLQ	G-10	10271	-0-	10271	10271	210 1	8523 3	Y	1398	1284	0	64	8	170
							1538 9								
03	DLQ	G-10	13571	-0-	13571	23842	264 1	11419 3	Y	1716	1727	0	24	8	135
							1888 9								
04	DLQ	G-10	12390	-0-	12390	36232	250 1	10593 3	Y	1406	1460	0			81
							1547 9								
05	DLQ	G-10	14303	-0-	14303	50535	272 1	12223 3	Y	1644	1646	0			79
							1808 9								
06	62507	X	11972	-0-	-50535	-0-	245 1	10803 3	Y	793	805	0	12	8	55
							52 4	872 9							
*07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	304 1	11668 3	Y	454	470	0	10	8	29
							3 4	499 9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752					
02	DLQ	G-10	11066	-0-	11066	11066	945 1	6795 3	Y	774	734	0			142
							2475 4	851 9							
03	24839	X	13773	-0-	-11066	-0-	1076 1	9950 3	Y	959	1017	0			84
							1692 4	1055 9							
04	14610	X	13757	-0-	-853	-0-	1017 1	10012 3	Y	779	795	0			68
							1871 4	857 9							
05	15097	X	14181	-0-	-916	-0-	1285 1	10379 3	Y	787	772	0			83
							1651 4	866 9							
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	1380 1	10193 3	Y	722	738	0			67
							3443 4	794 9							
07	14229	X	13599	-0-	-630	-0-	1257 1	10327 3	Y	570	610	0			27
							1388 4	627 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14676	-0-	14676	14676	775	1	11612	3	Y	1955	1746	0	58	8	210
						138	4	2151	9							
03	32565 X	17889	-0-	-14676	-0-	15103	3	106	4	Y	2436	2405	0	70	8	171
						2680	9									
04	19980 X	16956	-0-	-3024	-0-	1267	1	14061	3	Y	1480	1529	0	66	8	56
						1628	9									
05	19282 X	19145	-0-	-137	-0-	1220	1	16051	3	Y	1668	1526	0	151	8	47
						39	4	1835	9							
06	18300 X	15802	-0-	-2498	-0-	1495	1	13082	3	Y	1023	979	0	22	8	69
						100	4	1125	9							
07	17887 X	15822	-0-	-2065	-0-	1231	1	13369	3	Y	1093	1083	0	24	8	55
						20	4	1202	9							
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357						
02	DLQ G-10	10568	-0-	10568	10568	570	1	8540	3	Y	1269	1101	0	82	8	131
						62	4	1396	9							
03	20049 X	9481	-0-	-10568	-0-	7722	3	98	4	Y	1510	1490	0	45	8	106
						1661	9									
04	13590 X	5420	-0-	-8170	-0-	335	1	3712	3	Y	1238	1274	0	22	8	48
						11	4	1362	9							
05	14043 X	4348	-0-	-9695	-0-	208	1	2731	3	Y	1269	1228	0	52	8	37
						13	4	1396	9							
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	786	762	0	7	8	54
07	11687 X	1843	-0-	-9844	-0-	68	1	744	3	Y	937	934	0	9	8	48
						1031	9									
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
02	DLQ G-10	6929	-0-	6929	6929	4971	3	29	4	Y	1754	1805	0	57	8	316
						1929	9									
03	12256 X	5327	-0-	-6929	-0-	3362	3	353	4	Y	1465	1501	0	41	8	239
						1612	9									
04	8760 X	5187	-0-	-3573	-0-	3281	3	27	4	Y	1708	1684	0	20	8	243
						1879	9									
05	9052 X	5089	-0-	-3963	-0-	3026	3	50	4	Y	1830	1808	0	26	8	239
						2013	9									
*06	7980 X	4310	-0-	-3670	-0-	2621	3	30	4	Y	1508	1513	0	37	8	197
						1659	9									
*07	7657 X	3665	-0-	-3992	-0-	5	1	2215	3	Y	1244	1263	0	18	8	160
						77	4	1368	9							
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	5640	378	1	4489	3	Y	703	672	0	23	8	39
						773	9									
03	T. A.	5851	-0-	5851	11491	447	1	4884	3	Y	473	444	0	16	8	52
						520	9									
04	T. A.	3730	-0-	3730	15221	313	1	2880	3	Y	367	380	0	16	8	23
						133	4	404	9							
05	T. A.	4010	-0-	4010	19231	337	1	2619	3	Y	488	442	0	34	8	35
						517	4	537	9							
06	30452 X	11221	-0-	-19231	-0-	779	1	8167	3	Y	1482	1381	0	21	8	115
						645	4	1630	9							
*07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	868	1	9911	3	Y	1594	1618	0	20	8	71
						58	4	1753	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	353	322	0	31
04		12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-			Y	-0-	31	0	-0-
05		6448 X	8	-0-	-6440	-0-	8	4	Y	-0-			-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

02	DLQ	G-10	4568	-0-	4568	4568	102	1	3344	3	Y	977	775	0	26	8	176
							47	4	1075	9							
03		24793 X	20225	-0-	-4568	-0-	443	1	15557	3	Y	3810	3543	0	16	8	427
							34	4	4191	9							
04		28710 X	17927	-0-	-10783	-0-	396	1	14145	3	Y	3060	3061	0	19	8	407
							20	4	3366	9							
05		19034 X	18372	-0-	-662	-0-	423	1	14475	3	Y	3141	3173	0	24	8	351
							19	4	3455	9							
06		19560 X	18357	-0-	-1203	-0-	420	1	14314	3	Y	3284	3205	0	9	8	421
							11	4	3612	9							
*07		20212 X	19094	-0-	-1118	-0-	480	1	15216	3	Y	3089	3336	0	9	8	165
							3398	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

02	DLQ	G-10	2349	-0-	2349	2349	442	1	1410	3	Y	452	482	0	1	8	45
							497	9									
03		12625 X	10276	-0-	-2349	-0-	804	1	7186	3	Y	2078	2034	0	1	8	88
							2286	9									
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	1799	1	11776	3	Y	2275	2261	0	1	8	101
							2503	9									
05		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1414	1	8702	3	Y	2133	2139	0	1	8	94
							18	4	2346	9							
06		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1246	1	5476	3	Y	1443	1425	0	2	8	110
							1587	9									
*07		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	2146	1	1705	3	Y	988	998	0			100
							1087	9									

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	8868	-0-	8868	8868	483 1	4589 3	Y	3401	3296 0	45 8	410
						55 4	3741 9					
03	18778 X	9910	-0-	-8868	-0-	550 1	5063 3	Y	3775	3716 0	78 8	391
						144 4	4153 9					
04	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	630 1	9722 3	Y	4426	4052 0	40 8	725
						93 4	4869 9					
05	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	749 1	15189 3	Y	4580	4674 0	50 8	581
						616 4	5038 9					
*06	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	896 1	14120 3	Y	3660	4164 0	77 8	-0-
						268 4	4026 9					
*07	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	596 1	13232 3	Y	4369	4329 0	40 8	-0-
						96 4	4806 9					

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557				
*08	44159 X	44159	-0-	-0-	-0-	3155 1	32043 3	Y	5647	5537 0		271
						2749 4	6212 9					
*09	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	3470 1	32492 3	Y	4793	4873 0		191
						1872 4	5272 9					
*10	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	3377 1	31213 3	Y	3901	3802 0		290
						1307 4	4291 9					
*11	40836 X	40836	-0-	-0-	-0-	3087 1	30401 3	Y	4226	4255 0		261
						2699 4	4649 9					
*12	43142 X	43142	-0-	-0-	-0-	3184 1	31886 3	Y	4071	4109 0		223
						3594 4	4478 9					
*01	40522 X	40522	-0-	-0-	-0-	2848 1	27181 3	Y	4697	4388 0		532
						5326 4	5167 9					
*02	DLQ G-10	26117	-0-	26117	26117	2041 1	14686 3	Y	3394	3304 0		622
						5657 4	3733 9					
*03	61256 X	35139	-0-	-26117	-0-	2602 1	24061 3	Y	3987	4259 0		350
						4090 4	4386 9					
*04	37954 X	37954	-0-	-0-	-0-	2673 1	26336 3	Y	3647	3681 0		316
						4933 4	4012 9					
*05	39487 X	39487	-0-	-0-	-0-	3375 1	27255 3	Y	4077	3961 0		432
						4372 4	4485 9					
*06	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	2222 1	16414 3	Y	3285	3411 0		306
						5811 4	3614 9					
*07	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	2694 1	22145 3	Y	3879	4001 0		184
						3011 4	4267 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11806	- 19106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3C		WELL #:		3H	RRCID ->	284211	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	11957	- 19257				
02	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	2156	473	1	1512	3	Y	155	189	0	1	8	15
							171	9									
03		17183 X	15027	-0-	-2156	-0-	1354	1	12109	3	Y	1422	1376	0	1	8	60
							1564	9									
04		19410 X	8945	-0-	-10465	-0-	960	1	6282	3	Y	1532	1521	0	3	8	68
							18	4				1685	9				
05		15531 X	3305	-0-	-12226	-0-	446	1	2745	3	Y	100	162	0	2	8	4
							4	4				110	9				
06		14550 X	6036	-0-	-8514	-0-	1064	1	4675	3	Y	155	145	0	2	8	12
							126	4				171	9				
07		15035 X	1738	-0-	-13297	-0-	837	1	664	3	Y	215	204	0	1	8	22
							237	9									

LINDSAY 10-3F		WELL #:		6H	RRCID ->	284238	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11967	- 19049				
02	DLQ	G-10	12560	-0-	12560	12560	84	1	10056	3	Y	1475	1462	0	3	8	30
							797	4				1623	9				
03		21488 X	8928	-0-	-12560	-0-	64	1	7642	3	Y	1111	1125	0	1	8	15
							1222	9									
04		19020 X	7946	-0-	-11074	-0-	59	1	6729	3	Y	1053	1057	0	1	8	10
							1158	9									
05		17980 X	16130	-0-	-1850	-0-	129	1	13972	3	Y	1597	1589	0	2	8	16
							272	4				1757	9				
06		14010 X	5748	-0-	-8262	-0-	54	1	5125	3	Y	517	528	0	1	8	4
							569	9									
07		13919 X	363	-0-	-13556	-0-	4	1	305	3	Y	49	52	0			1
							54	9									

LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	12115	- 19415				
02	DLQ	G-10	7857	-0-	7857	7857	1801	1	5750	3	Y	278	299	0	1	8	27
							306	9									
03		28363 X	20506	-0-	-7857	-0-	1914	1	17120	3	Y	1338	1307	0	1	8	57
							1472	9									
04		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	2587	1	16932	3	Y	2165	2122	0	4	8	96
							2382	9									
05		18972 X	10199	-0-	-8773	-0-	1310	1	8067	3	Y	747	806	0	4	8	33
							822	9									
06		19830 X	3353	-0-	-16477	-0-	587	1	2576	3	Y	173	192	0	1	8	13
							190	9									
07		22630 X	1515	-0-	-21115	-0-	719	1	571	3	Y	202	195	0			20
							3	4				222	9				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11192	- 22200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25673	-0-	25673	25673	1253 1	22523 3	1125 9	Y	1023	1056 0		61
						772 4	1125 9						
03	58533 X	32860	-0-	-25673	-0-	1437 1	28775 3	1548 9	Y	1407	1371 0		97
						1100 4	1548 9						
04	35580 X	31068	-0-	-4512	-0-	1372 1	27778 3	1344 9	Y	1222	1238 0		81
						574 4	1344 9						
05	33997 X	33997	-0-	-0-	-0-	1940 1	29538 3	1492 9	Y	1356	1373 0		64
						1027 4	1492 9						
06	32250 X	31987	-0-	-263	-0-	1700 1	28738 3	1228 9	Y	1116	1144 0		36
						321 4	1228 9						
*07	32860 X	31743	-0-	-1117	-0-	1531 1	28964 3	980 9	Y	891	863 0		64
						268 4	980 9						

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783	
02	DLQ G-10	12286	-0-	12286	12286	1446 1	8465 3	2239 9	Y	2035	1966 0	126 8	49
						136 4	2239 9						
03	25798 X	13512	-0-	-12286	-0-	879 1	10443 3	1795 9	Y	1632	1483 0	175 8	23
						395 4	1795 9						
04	31650 X	31004	-0-	-646	-0-	2138 1	25695 3	2901 9	Y	2637	2347 0	293 8	20
						270 4	2901 9						
05	32705 X	26650	-0-	-6055	-0-	1782 1	22255 3	2444 9	Y	2222	2055 0	155 8	32
						169 4	2444 9						
06	32700 X	32700	-0-	-0-	-0-	2293 1	27575 3	2729 9	Y	2481	2369 0	127 8	17
						103 4	2729 9						
*07	32023 X	30004	-0-	-2019	-0-	2023 1	25495 3	2486 9	Y	2260	2142 0	115 8	20
						2486 9	25495 3						

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580	
02	DLQ G-10	6744	-0-	6744	6744	315 1	5660 3	575 9	Y	523	534 0		17
						194 4	575 9						
03	15980 X	9236	-0-	-6744	-0-	395 1	7916 3	603 9	Y	548	557 0		8
						322 4	603 9						
04	9990 X	9409	-0-	-581	-0-	408 1	8279 3	530 9	Y	482	476 0		14
						192 4	530 9						
05	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	567 1	8615 3	616 9	Y	560	562 0		12
						300 4	616 9						
06	9990 X	4240	-0-	-5750	-0-	201 1	3410 3	591 9	Y	537	533 0		16
						38 4	591 9						
*07	9734 X	1448	-0-	-8286	-0-	40 1	771 3	630 9	Y	573	572 0		17
						7 4	630 9						

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699	
02	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	211 1	6944 3	1329 9	N	1208	1312 0	34 8	225
						97 4	1329 9						
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	44 3	696 4	216 9	N	196	183 0	6 8	232
						216 9	696 4						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		232
05	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	620 1	21206 3	4040 9	N	3673	3481 0	65 8	359
						935 4	4040 9						
06	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	739 1	25189 3	3978 9	N	3616	3742 0	64 8	169
						20 4	3978 9						
*07	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	998 1	31706 3	4371 9	N	3974	3959 0	59 8	125
						4371 9	31706 3						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID -> 285310	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	24141	-0-	24141	24141	436 1	20232 3	Y	3146	3021 0	178 8	69	
						12 4	3461 9						
03	57968 X	33827	-0-	-24141	-0-	577 1	28314 3	Y	4487	4307 0	144 8	105	
						4936 9							
04	90162 X	90162	-0-	-0-	-0-	701 1	84957 3	Y	3964	4051 0		18	
						144 4	4360 9						
*05	40672 X	28304	-0-	-12368	-0-	147 1	24163 3	Y	3566	3528 0	33 8	23	
						71 4	3923 9						
*06	32730 X	27645	-0-	-5085	-0-	151 1	23594 3	Y	3497	3446 0	56 8	18	
						53 4	3847 9						
07	69750 X	26518	-0-	-43232	-0-	166 1	22502 3	Y	3438	3380 0	43 8	33	
						68 4	3782 9						
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160				
02	DLQ G-10	18089	-0-	18089	18089	15446 3	2643 9	Y	2403	2357 0	49 8	60	
						31024 3	7136 9	Y	6487	6355 0	84 8	108	
03	56249 X	38160	-0-	-18089	-0-	16129 3	2439 9	Y	2217	2313 0		12	
						4712 3	2179 9	Y	1981	1986 0		7	
04	23280 X	18568	-0-	-4712	-0-	16093 3	2179 9	Y	1981	1986 0		7	
						17237 3	2520 9	Y	2291	2267 0	22 8	9	
05	24056 X	18272	-0-	-5784	-0-	16073 3	2336 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
						17237 3	2520 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
06	36930 X	19757	-0-	-17173	-0-	16073 3	2336 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
						16073 3	2336 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
07	38161 X	18409	-0-	-19752	-0-	16073 3	2336 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
						16073 3	2336 9	Y	2124	2107 0	14 8	12	
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221				
02	DLQ G-10	38981	-0-	38981	38981	762 1	35372 3	Y	2577	2531 0	108 8	57	
						12 4	2835 9						
03	89144 X	50163	-0-	-38981	-0-	907 1	44474 3	Y	4305	4183 0	77 8	102	
						46 4	4736 9						
04	119782 X	119782	-0-	-0-	-0-	944 1	114385 3	Y	3940	4024 0		18	
						119 4	4334 9						
*05	52452 X	45458	-0-	-6994	-0-	250 1	41192 3	Y	3526	3494 0	27 8	23	
						137 4	3879 9						
*06	48540 X	38415	-0-	-10125	-0-	219 1	34340 3	Y	3040	3005 0	43 8	15	
						512 4	3344 9						
07	56699 X	38618	-0-	-18081	-0-	255 1	34415 3	Y	3546	3503 0	24 8	34	
						47 4	3901 9						
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395				
02	DLQ G-10	39229	-0-	39229	39229	715 1	33176 3	Y	4850	4824 0	139 8	109	
						3 4	5335 9						
03	70012 X	30783	-0-	-39229	-0-	540 1	26461 3	Y	3438	3386 0	80 8	81	
						3782 9							
04	41430 X	12432	-0-	-28998	-0-	79 1	9595 3	Y	2507	2576 0		12	
						2758 9							
*05	63711 X	63711	-0-	-0-	-0-	352 1	57945 3	Y	4922	4868 0	35 8	31	
						5414 9							
*06	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	352 1	55024 3	Y	4420	4384 0	45 8	22	
						4 4	4862 9						
*07	47937 X	47937	-0-	-0-	-0-	318 1	42951 3	Y	4178	4125 0	35 8	40	
						72 4	4596 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	32857	-0-	32857	32857	28744 3	4113 9	Y	3739	3709 0	23 8	103
03		71413 X	38556	-0-	-32857	-0-	33776 3	4780 9	Y	4345	4301 0	56 8	91
04		39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	34678 3	4742 9	Y	4311	4177 0	78 8	147
05		39618 X	35559	-0-	-4059	-0-	32214 3	3345 9	Y	3041	3089 0		99
06		37320 X	36892	-0-	-428	-0-	31142 3	105 4	Y	5132	5102 0	16 8	113
07		40734 X	38017	-0-	-2717	-0-	5645 9 32931 3	5086 9	Y	4624	4609 0	5 8	123
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671			
02	DLQ	G-10	14917	-0-	14917	14917	10754 3	3 4	Y	3782	3502 0	219 8	304
03		28911 X	13994	-0-	-14917	-0-	4160 9 9653 3	23 4	Y	3925	3828 0	253 8	148
04		15570 X	13572	-0-	-1998	-0-	4318 9 9311 3	13 4	Y	3862	3664 0	261 8	85
05		16089 X	13225	-0-	-2864	-0-	4248 9 10599 3	4 4	Y	2384	2383 0		86
06		15570 X	6786	-0-	-8784	-0-	2622 9 3969 3	54 4	Y	2512	2469 0	64 8	65
07		16089 X	9846	-0-	-6243	-0-	2763 9 5486 3	178 4	Y	3802	3706 0	44 8	117
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
02	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	4556	4480 3	76 9	Y	69	67 0	7 8	2
03		10769 X	6213	-0-	-4556	-0-	5912 3	301 9	Y	274	233 0	38 8	5
04		9210 X	4743	-0-	-4467	-0-	4358 3	2 4	Y	348	303 0	39 8	11
05		9517 X	1854	-0-	-7663	-0-	383 9 1506 3	348 9	Y	316	317 0		10
06		6000 X	1914	-0-	-4086	-0-	1471 3	443 9	Y	403	387 0	17 8	9
07		6200 X	3413	-0-	-2787	-0-	2906 3	507 9	Y	461	451 0	7 8	12
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
02	DLQ	G-10	29242	-0-	29242	29242	26910 3	2332 9	Y	2120	2131 0	15 8	58
03		57073 X	27831	-0-	-29242	-0-	24888 3	48 4	Y	2632	2601 0	34 8	55
04		28620 X	26667	-0-	-1953	-0-	2895 9 23435 3	3232 9	Y	2938	2844 0	49 8	100
05		32364 X	30253	-0-	-2111	-0-	27126 3	3127 9	Y	2843	2850 0		93
06		36426 X	36426	-0-	-0-	-0-	32037 3	44 4	Y	3950	3936 0	20 8	87
07		32364 X	30724	-0-	-1640	-0-	4345 9 26944 3	3780 9	Y	3436	3423 0	9 8	91
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
02	DLQ	G-10	14789	-0-	14789	14789	996 1	11116 3	Y	2067	2050 0		178
03		30781 X	15992	-0-	-14789	-0-	403 4 1039 1	12184 3	Y	2079	2120 0		137
04		16020 X	12346	-0-	-3674	-0-	482 4 874 1	2287 9 8988 3	Y	2060	2123 0		74
05		16368 X	11255	-0-	-5113	-0-	218 4 930 1	2266 9 7537 3	Y	2296	2220 0		150
06		15840 X	10667	-0-	-5173	-0-	262 4 849 1	2526 9 7384 3	Y	2137	2166 0		121
*07		16368 X	10842	-0-	-5526	-0-	83 4 834 1	2351 9 7743 3	Y	1994	2026 0		89
							72 4	2193 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	456 1	10790 3	Y	2768	2292 0	584 1	467				
						3045 9				23 8						
*09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	467 1	7280 3	Y	2130	2192 0	23 8	382				
						2343 9										
*10	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	660 1	9363 3	Y	2105	1541 0	191 1	734				
						2316 9				21 8						
*11	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	1202 1	16458 3	Y	2729	2191 0	198 1	1012				
						253 4	3002 9			62 8						
*12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	1049 1	8164 3	Y	1383	1490 0	381 1	494				
						81 4	1521 9			30 8						
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	998 1	6980 3	Y	1639	1487 0	197 1	418				
						529 4	1803 9			31 8						
*02	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	987 1	8287 3	Y	1700	1678 0	38 8	402				
						7 4	1870 9									
*03	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	1130 1	15162 3	Y	2358	1815 0	360 1	541				
						2594 9				44 8						
*04	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	915 1	14244 3	Y	2367	1813 0	719 1	331				
						22 4	2604 9			45 8						
*05	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	1170 1	15403 3	Y	2687	2192 0	371 1	431				
						2956 9				24 8						
*06	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	1165 1	11479 3	Y	2243	1942 0	340 1	361				
						2467 9				31 8						
*07	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1090 1	4554 3	Y	2408	2052 0	24 8	693				
						1520 4	2649 9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

*08	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	227 1	20448 3	N	3039	1931 0	1124 1	485
						28 4	3343 9			33 8		
*09	24945 X	24945	-0-	-0-	-0-	221 1	21416 3	N	3007	2027 0	1139 1	295
						3308 9				31 8		
*10	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	257 1	25046 3	N	2911	1780 0	781 1	609
						3202 9				36 8		
*11	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	274 1	20772 3	N	2690	1637 0	1168 1	422
						11 4	2959 9			72 8		
*12	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	333 1	20544 3	N	2372	1431 0	712 1	604
						2609 9				47 8		
*01	26554 X	26554	-0-	-0-	-0-	262 1	23194 3	N	2576	1319 0	1185 1	572
						264 4	2834 9			104 8		
*02	20841 X	20841	-0-	-0-	-0-	211 1	18218 3	N	2193	1126 0	965 1	574
						2412 9				100 8		
*03	26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	279 1	23112 3	N	3074	2013 0	1133 1	451
						27 4	3381 9			51 8		
*04	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	267 1	22631 3	N	3331	2291 0	943 1	548
						126 4	3664 9					
*05	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	285 1	24148 3	N	3597	2557 0	1104 1	455
						100 4	3957 9			29 8		
*06	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	260 1	22155 3	N	3436	2314 0	727 1	810
						284 4	3780 9			40 8		
*07	23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	284 1	18551 3	N	3573	2801 0	915 1	643
						622 4	3930 9			24 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	10745	-0-	10745	10745	10151 3	594 9	Y	540	489 0	96 8	38
03		21117 X	10372	-0-	-10745	-0-	9183 3	9 4	Y	1073	992 0	79 8	40
							1180 9						
04		16560 X	10817	-0-	-5743	-0-	9605 3	1212 9	Y	1102	1031 0	87 8	24
05		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	11149 3	1359 9	Y	1235	1214 0		45
06		15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	14136 3	1527 9	Y	1388	1345 0	53 8	35
*07		15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	13515 3	2235 9	Y	2032	1955 0	50 8	62

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10352	- 14862	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10755	- 14577	
*08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-			Y	1	1 8		315
*09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	5991 3	970 9	Y	882	969 1	9 8		219
*10	4991 X	4935	-0-	-56	-0-	4420 3	515 9	Y	468	392 1	7 8		288
*11	4830 X	2119	-0-	-2711	-0-	1870 3	249 9	Y	226	17 8			497
*12	5177 X	4012	-0-	-1165	-0-	3419 3	593 9	Y	539	556 1	8 8		472
*01	5177 X	3809	-0-	-1368	-0-	3204 3	605 9	Y	550	750 1	8 8		264
*02	4676 X	1654	-0-	-3022	-0-	1417 3	237 9	Y	215	387 1	3 8		89
*03	4929 X	4092	-0-	-837	-0-	3475 3	617 9	Y	561	181 1	9 8		460
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3844 3	598 9	Y	544	531 1	7 8		466
*05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	4763 3	653 9	Y	594	722 1	6 8		332
*06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4607 3	532 9	Y	484	358 1	6 8		452
07	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	3968 3	575 9	Y	523	345 1	5 8		625

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10884	- 14700	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	4759	3 1195 9	N	1086	1187 1	274
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2738	3 3 4	N	845	741 1	363
						930	9				
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	5841	3 1387 9	N	1261	1125 1	477
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	6189	3 31 4	N	1338	1435 1	339
						1472	9				
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	4855	3 42 4	N	1070	1021 1	380
						1177	9				
*07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	4979	3 135 4	N	1115	895 1	594
						1227	9				

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

02	5208 X	3682	-0-	-1526	-0-	3017	3 10 4	N	595	385 1	376
						655	9				
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	4743	3 62 4	N	1066	944 1	451
						1173	9				
04	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	4179	3 94 4	N	923	1109 1	237
						1015	9				
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	3517	3 58 4	N	846	750 1	321
						931	9				
06	5790 X	1465	-0-	-4325	-0-	1104	3 98 4	N	239	2 8	558
						263	9				
07	5983 X	4304	-0-	-1679	-0-	3324	3 182 4	N	725	718 1	561
						798	9				

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3 1373 9	N	1248	1286 1	331
03	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3 56 4	N	1180	1146 1	349
						1298	9				
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	528	3 5 4	N	112	344 1	115
						123	9				
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	3816	3 293 4	N	1128	754 1	464
						1241	9				
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	6701	3 21 4	N	1411	1274 1	592
						1552	9				
*07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	4946	3 10 4	N	1064	1087 1	563
						1170	9				

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

02	7308 X	5575	-0-	-1733	-0-	767	1 3620 3	N	1080	979 1	281
						1188	9				
03	6634 X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1 2088 3	N	762	747 1	283
						838	9				
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	882	1 4807 3	N	1237	1247 1	244
						18	4 1361 9				
05	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	734	1 4079 3	N	1131	757 1	575
						13	4 1244 9				
06	5970 X	4543	-0-	-1427	-0-	740	1 3129 3	N	550	554 1	566
						69	4 605 9				
07	7316 X	6369	-0-	-947	-0-	787	1 4288 3	N	1176	903 1	830
						1294	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10024 X	8159	-0-	-1865	-0-	6436 3	1723 9	N	1566	1328 1	45 8	544
03		10571 X	7586	-0-	-2985	-0-	5974 3	7 4	N	1459	1527 1	36 8	440
							1605 9						
04		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	10650 3	1510 9	N	1373	1296 1	35 8	482
05		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	9767 3	1892 9	N	1720	1489 1		896
06		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	11259 3	1758 9	N	1598	1817 1	14 8	663
07		12555 X	10995	-0-	-1560	-0-	9073 3	20 4	N	1729	1096 1	11 8	1285
							1902 9						

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	488 1	911 3	N	85	85 8		68
							94 9						
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1382 1	2284 3	N	233	233 8		68
							256 9						
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	915 1	2164 3	N	46	46 8		68
							51 9						
*07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	319 1	2067 3	N	35	35 8		68
							39 9						

CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797	
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	6039 3	1221 9	N	1110	1193 1	31 8	435
03		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	6011 3	1220 9	N	1109	1139 1	26 8	379
04		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	6498 3	1296 9	N	1178	1124 1	27 8	406
05		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	6999 3	1360 9	N	1236	1126 1	44 8	472
06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	6659 3	1218 9	N	1107	930 1	9 8	640
*07		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	5910 3	7 4	N	1011	913 1	7 8	731
							1112 9						

CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11288	- 15104	
02		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	6912 3	1058 9	N	962	931 0	25 8	26
03		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	7917 3	1319 9	N	1199	1118 0	16 8	91
04		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	8290 3	1177 9	N	1070	1107 0		54
05		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	8431 3	1405 9	N	1277	1267 0		64
06		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	8297 3	1307 9	N	1188	1174 0	12 8	66
*07		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	7878 3	1272 9	N	1156	1158 0	5 8	59

PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30	8	516
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	240	341	1	5	8	410
						264	9									
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2783	3	550	9	N	500	370	1	11	8	529
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2358	3	501	9	N	455	521	1	33	8	430
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2705	3	16	4	N	488	363	1	5	8	550
						537	9									
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3189	3	27	4	N	530	722	1	4	8	354
						583	9									

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718						
02	DLQ G-10	38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0			110
						1273	4	2052	9							
03	81107 X	42868	-0-	-38239	-0-	1852	1	37101	3	Y	1868	1849	0			129
						1860	4	2055	9							
04	50040 X	36794	-0-	-13246	-0-	1602	1	32436	3	Y	1562	1588	0			103
						1038	4	1718	9							
05	44082 X	42383	-0-	-1699	-0-	2425	1	36911	3	Y	1601	1629	0			75
						1286	4	1761	9							
06	42660 X	40324	-0-	-2336	-0-	2135	1	36103	3	Y	1526	1552	0			49
						407	4	1679	9							
*07	43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	2058	1	38960	3	Y	1518	1457	0			110
						361	4	1670	9							

GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457						
02	DLQ G-10	51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0			106
						1561	4	1978	9							
03	107656 X	56287	-0-	-51369	-0-	2429	1	48676	3	Y	2101	2062	0			145
						2871	4	2311	9							
04	62820 X	56043	-0-	-6777	-0-	2459	1	49838	3	Y	1797	1823	0			119
						1769	4	1977	9							
05	59251 X	59251	-0-	-0-	-0-	3415	1	51988	3	Y	1853	1885	0			87
						1810	4	2038	9							
06	56340 X	54983	-0-	-1357	-0-	2935	1	49605	3	Y	1716	1748	0			55
						555	4	1888	9							
*07	60222 X	60222	-0-	-0-	-0-	2900	1	54918	3	Y	1724	1654	0			125
						508	4	1896	9							

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000						
02	DLQ G-10	29045	-0-	29045	29045	1420	1	25542	3	Y	1098	1136	0			65
						875	4	1208	9							
03	64645 X	35600	-0-	-29045	-0-	1555	1	31139	3	Y	1514	1474	0			105
						1241	4	1665	9							
04	41340 X	33689	-0-	-7651	-0-	1464	1	29644	3	Y	1642	1639	0			108
						775	4	1806	9							
05	42718 X	35379	-0-	-7339	-0-	1974	1	30053	3	Y	2097	2106	0			99
						1045	4	2307	9							
06	41340 X	34243	-0-	-7097	-0-	1752	1	29638	3	Y	2293	2318	0			74
						331	4	2522	9							
*07	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	1692	1	32013	3	Y	2212	2126	0			160
						296	4	2433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
	ALLOW CODE														BALANCE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38	0	3	8	-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	240	179	0		61	
						264	9									
04	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1087	1	7705	3	Y	1675	1516	0	33	8	187
						34	4	1843	9							
05	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1346	1	10872	3	Y	1552	1622	0	50	8	67
						1707	9									
06	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	1460	1	11854	3	Y	1520	1435	0	16	8	136
						74	4	1672	9							
*07	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	1480	1	12179	3	Y	1435	1467	0	10	8	94
						63	4	1579	9							

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1724	1511	1	80	8	391
						1896	9									
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	796	1	5425	3	N	1905	1715	1	65	8	516
						38	4	2096	9							
04	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	865	1	6489	3	N	2238	2231	1	80	8	443
						3	4	2462	9							
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	240	1	1052	3	N	691	737	1	27	8	370
						760	9									
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	847	1	3352	3	N	2271	2031	1	22	8	588
						427	4	2498	9							
*07	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	946	1	5451	3	N	2677	2730	1	22	8	513
						2945	9									

CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
02	DLQ G-10	5146	-0-	5146	5146	958	1	3715	3	Y	424	464	0	13	8	86
						7	4	466	9							
03	9756 X	4610	-0-	-5146	-0-	724	1	3541	3	Y	285	294	0	6	8	71
						31	4	314	9							
04	9510 X	3962	-0-	-5548	-0-	442	1	3128	3	Y	356	380	0	7	8	40
						392	9									
05	9827 X	4549	-0-	-5278	-0-	454	1	3662	3	Y	394	403	0	14	8	17
						433	9									
06	7980 X	4770	-0-	-3210	-0-	462	1	3748	3	Y	506	473	0	5	8	45
						3	4	557	9							
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	544	1	4480	3	Y	695	689	0	6	8	45
						6	4	765	9							

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2236	3	399	9	Y	363	382	1	13	8	317
*09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1267	3	471	9	Y	428	349	1	13	8	383
*10	3100 N	4077	-0-	977	977	3326	3	751	9	Y	683	774	1	14	8	278
*11	2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1126	3	300	9	Y	273	195	1	18	8	338
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1964	3	393	9	Y	357	378	1	17	8	300
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2611	3	594	9	Y	540	598	1	20	8	222
*02	2408 X	1769	-0-	-639	-0-	1493	3	276	9	Y	251	15	8			458
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	Y	645	661	1	23	8	419
						710	9									
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3204	3	542	9	Y	493	547	1	15	8	350
*05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2502	3	482	9	Y	438	549	1	9	8	230
*06	2580 X	2529	-0-	-51	-0-	2138	3	2	4	Y	354	373	1	13	8	198
						389	9									
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2894	3	62	4	Y	504	372	1	10	8	320
						554	9									

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680						
02	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	N	183	403	1	8	8	228
						201	9									
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3061	3	752	9	N	684	362	1	16	8	534
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2876	3	497	9	N	452	738	1	18	8	230
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	3374	3	661	4	Y	548	355	1	52	8	371
						603	9									
06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	3713	3	355	4	Y	585	376	1	7	8	573
						644	9									
*07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4105	3	127	4	Y	776	1222	1	7	8	120
						854	9									

BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020						
02	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	442	1	1861	3	Y	193	160	1	16	8	113
						212	9									
03	6340 X	3825	-0-	-2515	-0-	422	1	2972	3	Y	392	440	1	11	8	54
						431	9									
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	368	1	3057	3	Y	534	477	1	8	8	103
						587	9									
05	3317 X	1678	-0-	-1639	-0-	110	1	1239	3	Y	292	336	1	9	8	50
						8	4	321	9							
06	3540 X	699	-0-	-2841	-0-	20	1	141	3	Y	462	326	1	9	8	177
						30	4	508	9							
07	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	166	1	1583	3	Y	387	447	1	4	8	113
						33	4	426	9							

CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720						
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	7614	31	1	6453	3	Y	1027	991	0	19	8	88
						1130	9									
03	DLQ G-10	9307	-0-	9307	16921	21	1	7830	3	Y	1324	1335	0	20	8	57
						1456	9									
04	DLQ G-10	8895	-0-	8895	25816	9	1	7770	3	Y	1011	1022	0	20	8	26
						4	4	1112	9							
05	DLQ G-10	7572	-0-	7572	33388	26	1	6757	3	Y	717	671	0	38	8	34
						789	9									
06	37553 X	4165	-0-	-33388	-0-	33	1	3392	3	Y	673	658	0	4	8	45
						740	9									
*07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	205	1	6052	3	Y	574	598	0	5	8	16
						74	4	631	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	DLQ G-10	4158	-0-	4158	4158	676	1	2622	3	Y	782	769	0	23	8	159
						860	9									
03	7671 X	3513	-0-	-4158	-0-	504	1	2458	3	Y	497	520	0	12	8	124
						4	4	547	9							
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	693	1	4913	3	Y	702	729	0	19	8	78
						772	9									
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	532	1	4296	3	Y	895	911	0	23	8	39
						985	9									
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	490	1	3984	3	Y	627	603	0	7	8	56
						690	9									
*07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	760	1	6267	3	Y	785	783	0	7	8	51
						864	9									

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300						
02	DLQ G-10	42338	-0-	42338	42338	1924	1	34591	3	Y	4159	4261	0			133
						1248	4	4575	9							
03	88458 X	46120	-0-	-42338	-0-	1905	1	38156	3	Y	4075	4152	0			56
						1576	4	4483	9							
04	52410 X	44087	-0-	-8323	-0-	1840	1	37273	3	Y	3751	3697	0			110
						848	4	4126	9							
05	53240 X	53240	-0-	-0-	-0-	2908	1	44266	3	Y	4115	4136	0			89
						1539	4	4527	9							
06	53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	2727	1	46092	3	Y	4089	4053	0			125
						516	4	4498	9							
*07	59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	2730	1	51666	3	Y	4452	4445	0			132
						478	4	4897	9							

FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988						
02	DLQ G-10	6094	-0-	6094	6094	137	1	4524	3	Y	890	897	0	26	8	359
						454	4	979	9							
03	15042 X	8948	-0-	-6094	-0-	213	1	7478	3	Y	1028	898	0	26	8	463
						126	4	1131	9							
04	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	211	1	7500	3	Y	885	974	0	30	8	344
						242	4	974	9							
05	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	226	1	7682	3	Y	1466	1611	0	32	8	167
						10	4	1613	9							
06	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	338	1	11544	3	Y	2192	2143	0	11	8	205
						9	4	2411	9							
*07	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	369	1	11724	3	Y	2530	2478	0	13	8	244
						2783	9									

CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437						
02	12096 X	4188	-0-	-7908	-0-	389	1	2839	3	N	319	400	1	8	8	549
						609	4	351	9							
03	14663 X	1066	-0-	-13597	-0-	301	1	698	3	N	61	1	8			609
						67	9									
04	14190 X	8749	-0-	-5441	-0-	411	1	7089	3	N	680	821	1	15	8	453
						501	4	748	9							
05	14663 X	830	-0-	-13833	-0-	432	1	398	9	N	362	358	1	11	8	446
						422	1	5472	3	N	1077	1063	1	9	8	451
06	12330 X	7093	-0-	-5237	-0-	14	4	1185	9							
						436	1	3038	3	N	391	375	1	2	8	465
07	9052 X	3939	-0-	-5113	-0-	35	4	430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAC STATE 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930			
02	DLQ	G-10	21110	-0-	21110	21110	535 1	17571 3	Y	2508	2875 0	23 8	459			
03	40001	X	18891	-0-	-21110	-0-	245 4	2759 9	Y	2162	2367 0	12 8	242			
04	39720	X	4199	-0-	-35521	-0-	456 1	16022 3	Y	609	765 0	5 8	81			
05	41044	X	20488	-0-	-20556	-0-	35 4	2378 9	Y	2339	2129 0	31 8	260			
06	25530	X	20687	-0-	-4843	-0-	96 1	3428 3	Y	2148	2123 0	10 8	275			
*07	23374	X	19515	-0-	-3859	-0-	5 4	670 9	Y	2030	2187 0	10 8	108			

				WELL #:	3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773			
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	430 1	2570 3	N	292	18 8	486				
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	321 9	97 3	N	463	762 1	9 8	178			
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	890 1	1780 3	N	120	190 1	11 8	97			
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	509 9	2562 3	N	410	729 1	20 8	146			
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	915 1	1675 3	N	364	4 8	506				
*07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	132 9	2890 3	N	464	709 1	4 8	257			

				WELL #:	2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123			
02	6468	X	2674	-0-	-3794	-0-	946 1	1194 9	N	1085	757 1	15 8	896			
03	6634	X	449	-0-	-6185	-0-	451 9	10 4	N	394	747 1	1 8	542			
04	6420	X	4499	-0-	-1921	-0-	885 1	536 4	N	201	377 1	11 8	355			
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	400 9	12 4	N	1414	1294 1	107 8	368			
06	5010	X	909	-0-	-4101	-0-	1555 9	823 9	N	748	735 1	26 8	355			
07	4650	X	1182	-0-	-3468	-0-	86 4	135 4	N	610	318 1	23 8	624			

				WELL #:	4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692			
02	DLQ	G-10	21651	-0-	21651	21651	266 1	19457 3	Y	1399	1306 0	90 8	12			
03	34799	X	13148	-0-	-21651	-0-	389 4	1539 9	Y	745	730 0	21 8	6			
04	36630	X	30174	-0-	-6456	-0-	62 1	12249 3	Y	1795	1705 0	84 8	12			
05	34359	X	34359	-0-	-0-	-0-	17 4	820 9	Y	2561	2537 0	36				
06	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	842 1	27357 3	Y	1546	1556 0	14 8	12			
07	31186	X	27331	-0-	-3855	-0-	1975 9	2493 9	Y	2266	2241 0	19 8	18			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0	120
						1363	4	4132	9					
03	98462 X	50973	-0-	-47489	-0-	2132	1	42708	3	Y	3878	3944	0	54
						1867	4	4266	9					
04	54510 X	47954	-0-	-6556	-0-	2029	1	41096	3	Y	2852	2823	0	83
						1692	4	3137	9					
05	52858 X	52858	-0-	-0-	-0-	2882	1	43878	3	Y	3944	3942	0	85
						1760	4	4338	9					
06	52181 X	52181	-0-	-0-	-0-	2663	1	45019	3	Y	3593	3569	0	109
						547	4	3952	9					
*07	56561 X	56561	-0-	-0-	-0-	2596	1	49158	3	Y	3904	3897	0	116
						513	4	4294	9					

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135
04	6090 X	916	-0-	-5174	-0-	916	3		Y	-0-				135
05	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	9951	3	86	4	Y	2056	2072	0	117
						2262	9							
06	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	13420	3	17	4	Y	2252	2198	0	170
						2477	9							
*07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	7320	3	7	4	Y	2604	2603	0	170
						2864	9							

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792		
*08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	2489	3	1311	9	N	1192	1092	1	399
*09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	1774	3	828	9	N	753	925	1	219
*10	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	849	3	515	9	N	468	377	1	303
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	180	1	379
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	520	1	193
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	8	8	271
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	6	8	375
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	5	8	438
*04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	747	3	702	9	N	638	367	1	666
												10	8	
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	676	3	964	9	N	876	940	1	530
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1883	3	1488	9	N	1353	1671	1	192
*07	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	9	4	1200	9	N	1091	929	1	340

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943		
02	DLQ G-10	6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	747
						9	4	1577	9					
03	14567 X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	654
						1562	9							
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1514	1657	1	478
						1665	9							
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	891	1	5175	3	Y	1346	1468	1	304
						1481	9							
06	20538 X	20538	-0-	-0-	-0-	915	1	17298	3	Y	1446	1089	1	649
						734	4	1591	9					
*07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	923	1	8463	3	Y	1466	1409	1	696
						25	4	1613	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	799 3	323 9	N	294	372 1	10 8	166
*03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1453 3	719 9	Y	654	364 1	14 8	276
*04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	885 3	451 9	Y	410	368 1	11 8	307
*05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	316	342 1	7 8	274
*06	360 N	109	-0-	-251	-0-	4 4	105 9	Y	95	3 8		366
*07	3100 N	4419	-0-	1319	1319	3954 3	465 9	Y	423	400 0	8 8	381

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

*09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	916 1	14 4	Y	631	614 0		632
						694 9						
10	3348 X	1830	-0-	-1518	-0-	946 1	884 9	Y	804	814 0	1 8	621
*11	3240 X	1065	-0-	-2175	-0-	428 1	163 4	Y	431	939 0		113
						474 9						
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	915 1	1506 4	Y	371	371 0		113
						408 9						
01	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	915 1	3 4	Y	530	529 0	1 8	113
						583 9						
02 DLQ	G-10	892	-0-	892	892	738 1	154 9	Y	140	140 0		113
03	2157 X	1265	-0-	-892	-0-	946 1	45 4	Y	249	249 0		113
						274 9						
04	1860 X	1272	-0-	-588	-0-	915 1	30 4	Y	297	297 0		113
						327 9						
05	1922 X	1326	-0-	-596	-0-	890 1	5 4	Y	392	388 0	1 8	116
						431 9						
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	893 1	162 4	Y	376	376 0		116
						414 9						
07	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	888 1	201 4	Y	-0-			116

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

*08	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	2249 1	20343 3	Y	1741	1714 0	21 8	125
						1915 9						
*09	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	2920 1	24925 3	Y	1863	1875 0	18 8	95
						2049 9						
*10	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	2938 1	25268 3	Y	1919	1877 0	21 8	116
						2111 9						
*11	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	2298 1	21446 3	Y	1892	1845 0	46 8	117
						2081 9						
*12	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	2114 1	18475 3	Y	1810	1733 0	31 8	163
						1991 9						
*01	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	2201 1	15735 3	Y	2053	1927 0	25 8	264
						7 4	2258 9					
*02 DLQ	G-10	21618	-0-	21618	21618	2285 1	17132 3	Y	2001	2005 0	47 8	213
						2201 9						
*03	35314 X	13696	-0-	-21618	-0-	1384 1	10780 3	Y	1346	1340 0	17 8	202
						51 4	1481 9					
*04	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	1803 1	15240 3	Y	2023	2041 0	29 8	155
						66 4	2225 9					
*05	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	1954 1	15352 3	Y	1872	1884 0	20 8	123
						35 4	2059 9					
*06	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	1534 1	14458 3	Y	1603	1579 0	14 8	133
						1763 9						
*07	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	1473 1	14634 3	Y	1527	1569 0	10 8	81
						1680 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016	TOTAL DEPTH 11506	PERF.11766	- 16420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	11883	-0-	11883	11883	802 1	8113 3	Y	1181	1018 0	222 8	153	
						1669 4	1299 9						
03	29419 X	17536	-0-	-11883	-0-	1081 1	14021 3	Y	1725	1384 0	342 8	152	
						536 4	1898 9						
04	21900 X	18065	-0-	-3835	-0-	1111 1	15385 3	Y	1307	902 0	456 8	101	
						131 4	1438 9						
05	22630 X	21262	-0-	-1368	-0-	1223 1	18386 3	Y	1394	1144 0	224 8	127	
						120 4	1533 9						
06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	1097 1	15635 3	Y	1563	1334 0	172 8	184	
						596 4	1719 9						
*07	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	1350 1	20629 3	Y	1824	1682 0	173 8	153	
						74 4	2006 9						
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10738	- 20829				
02	DLQ G-10	45454	-0-	45454	45454	545 1	39810 3	Y	4406	4311 0	107 8	40	
						252 4	4847 9						
03	98643 X	53189	-0-	-45454	-0-	237 1	46705 3	Y	4955	4852 0	103 8	40	
						796 4	5451 9						
04	62100 X	38731	-0-	-23369	-0-	1013 1	32941 3	Y	4341	4257 0	93 8	31	
						2 4	4775 9						
05	64170 X	40100	-0-	-24070	-0-	1061 1	34033 3	Y	4551	4518 0		64	
						5006 9							
06	62100 X	42113	-0-	-19987	-0-	994 1	35566 3	Y	4673	4661 0	39 8	37	
						413 4	5140 9						
07	53196 X	47965	-0-	-5231	-0-	1525 1	39120 3	Y	5233	5201 0	27 8	42	
						1564 4	5756 9						
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10510	- 14788				
*08	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	946 1	13748 3	N	2598	2766 1	32 8	281	
						2858 9							
09	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	916 1	12935 3	N	2621	2677 1	38 8	187	
						2883 9							
10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	935 1	12594 3	N	2474	2292 1	38 8	331	
						2721 9							
11	9270 X	5516	-0-	-3754	-0-	782 1	3523 3	N	1101	782 1	21 8	629	
						1211 9							
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	857 1	9606 3	N	1962	2286 1	57 8	248	
						2158 9							
01	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	936 1	8626 3	N	2002	1757 1	54 8	439	
						96 4	2202 9						
02	8652 X	2938	-0-	-5714	-0-	277 1	2129 3	N	484	583 1	10 8	330	
						532 9							
*03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-			330	
*04	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			Y	-0-			330	
*05	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-			330	
*06	9270 X	8989	-0-	-281	-0-	448 1	8539 3	Y	2	2 8		330	
						2 9							
*07	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	839 1	7921 3	Y	3514	3193 0	183 1	451	
						3865 9				17 8			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	38113	-0-	38113	38113	1838	1	33064	3	Y	1889	1929	0	60
							1133	4	2078	9					
03	82392	X	44279	-0-	-38113	-0-	1907	1	38187	3	Y	2448	2474	0	34
							1492	4	2693	9					
04	47340	X	31712	-0-	-15628	-0-	1358	1	27507	3	Y	1788	1770	0	52
							880	4	1967	9					
05	46338	X	46338	-0-	-0-	-0-	2567	1	39094	3	Y	3016	3003	0	65
							1359	4	3318	9					
06	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2359	1	39897	3	Y	2624	2609	0	80
							471	4	2886	9					
*07	46930	X	46930	-0-	-0-	-0-	2192	1	41499	3	Y	2595	2598	0	77
							384	4	2855	9					
CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813					
02	DLQ	G-10	24841	-0-	24841	24841	290	1	21225	3	Y	2669	2569	0	24
							390	4	2936	9					
03	49612	X	24771	-0-	-24841	-0-	102	1	20050	3	Y	3169	3082	0	25
							1133	4	3486	9					
04	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	881	1	28655	3	Y	2958	2829	0	21
							3254	9							
05	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	893	1	28656	3	Y	2466	2452	0	35
							2713	9							
06	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	820	1	29329	3	Y	2163	2155	0	17
							2379	9							
07	33883	X	25628	-0-	-8255	-0-	866	1	22222	3	Y	2295	2267	0	18
							15	4	2525	9					
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943					
02	DLQ	G-10	29881	-0-	29881	29881	1400	1	25197	3	Y	2119	2147	0	68
							953	4	2331	9					
03	66906	X	37025	-0-	-29881	-0-	1576	1	31521	3	Y	2304	2340	0	32
							1394	4	2534	9					
04	41670	X	34201	-0-	-7469	-0-	1468	1	29740	3	Y	1899	1875	0	56
							904	4	2089	9					
05	39152	X	39152	-0-	-0-	-0-	2194	1	33406	3	Y	2174	2183	0	47
							1161	4	2391	9					
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2044	1	34557	3	Y	2115	2098	0	64
							387	4	2327	9					
*07	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	1978	1	37442	3	Y	2300	2296	0	68
							346	4	2530	9					
CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770					
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	13156	3	75	4	N	2588	2292	1	413
							2847	9							
03	16957	X	16061	-0-	-896	-0-	13806	3	22	4	N	2030	2046	1	368
							2233	9							
04	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16186	3	12	4	N	3056	2952	1	444
							3362	9							
05	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	15392	3	9	4	N	2390	2188	1	646
							2629	9							
06	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	15523	3	39	4	N	2302	2498	1	440
							2532	9							
07	18383	X	17063	-0-	-1320	-0-	14515	3	198	4	N	2136	1962	1	606
							2350	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
03	12028 X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12	8	551
04	11640 X	6704	-0-	-4936	-0-	5416	3	1288	9	N	1171	1296	1	31	8	395
05	12028 X	8030	-0-	-3998	-0-	6798	3	1232	9	Y	1120	1113	1	40	8	362
06	9420 X	6390	-0-	-3030	-0-	5423	3	36	4	Y	846	541	1	9	8	658
						931	9									
*07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	6097	3	9	4	Y	992	1386	1	8	8	256
						1091	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

02	DLQ G-10	17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
						3660	9									
03	36308 X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2	8	445
						3851	9									
04	21840 X	15855	-0-	-5985	-0-	451	1	12322	3	Y	2802	2852	0	4	8	391
						3082	9									
05	22568 X	21640	-0-	-928	-0-	561	1	17463	3	Y	3251	3235	0	2	8	405
						40	4	3576	9							
06	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	659	1	22215	3	Y	3756	3986	0	3	8	172
						4132	9									
*07	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	562	1	20325	3	Y	2972	3076	0	1	8	67
						3269	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

02	DLQ G-10	62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
						169	4	12344	9							
03	120387 X	57466	-0-	-62921	-0-	240	1	47209	3	Y	9060	9002	0	89	8	73
						51	4	9966	9							
04	79980 X	45786	-0-	-34194	-0-	1085	1	35292	3	Y	8554	8439	0	127	8	61
						9409	9									
05	82646 X	40022	-0-	-42624	-0-	999	1	32041	3	Y	6347	6319	0			89
						6982	9									
06	79980 X	59286	-0-	-20694	-0-	1172	1	41963	3	Y	14678	14622	0	28	8	117
						5	4	16146	9							
07	69657 X	49137	-0-	-20520	-0-	1495	1	38316	3	Y	8478	8506	0	21	8	68
						9326	9									

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

02	DLQ G-10	51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
						1021	4	11640	9							
03	104082 X	52427	-0-	-51655	-0-	208	1	41007	3	Y	10057	9920	0	154	8	81
						149	4	11063	9							
04	53760 X	43203	-0-	-10557	-0-	1012	1	32886	3	Y	8459	8342	0	137	8	61
						9305	9									
05	55552 X	43118	-0-	-12434	-0-	1013	1	32497	3	Y	8732	8671	0			122
						3	4	9605	9							
06	53760 X	35757	-0-	-18003	-0-	808	1	28922	3	Y	5475	5530	0	24	8	43
						4	4	6023	9							
07	55552 X	10995	-0-	-44557	-0-	359	1	9214	3	Y	1190	1214	0	10	8	9
						113	4	1309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	62424	-0-	62424	62424	440	1	52117	3	Y	8183	8132	0	62 8	76
							866	4	9001	9						
03	116959	X	54535	-0-	-62424	-0-	4218	1	42669	3	Y	6898	6842	0	76 8	56
							60	4	7588	9						
04	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	29	1	35437	3	Y	4951	4867	0	105 8	35
							5446	9								
05	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	37506	3	4729	9	Y	4299	4274	0		60
06	66080	X	66080	-0-	-0-	-0-	6	1	54481	3	Y	10539	10491	0	24 8	84
							11593	9								
*07	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	106	1	40287	3	Y	7582	7591	0	15 8	60
							8340	9								

LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	840	X	102	-0-	-738	-0-	94	3	8	4	Y	-0-				-0-
05	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	4			Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231						
02	DLQ	G-10	13841	-0-	13841	13841	424	1	12708	3	Y	618	595	0	5 8	38
							29	4	680	9						
03	28190	X	14349	-0-	-13841	-0-	469	1	13159	3	Y	655	609	0	1 8	83
							721	9								
04	18420	X	14567	-0-	-3853	-0-	483	1	13223	3	Y	783	755	0	2 8	109
							861	9								
05	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	544	1	16911	3	Y	992	975	0	3 8	123
							1091	9								
06	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	480	1	16173	3	Y	1551	1601	0	2 8	71
							10	4	1706	9						
*07	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	601	1	21743	3	Y	2645	2653	0	4 8	59
							113	4	2910	9						

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	4721	3	1037	9	N	943	375	1	35 8	676
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	5768	3	3	4	N	926	1366	1	20 8	216
							1019	9								
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5631	3	1103	9	N	1003	741	1	57 8	421
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	5702	3	1092	9	N	993	751	1	50 8	613
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	4597	3	796	9	N	724	734	1	7 8	596
*07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	4598	3	16	4	N	737	1057	1	5 8	271
							811	9								

TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
02	DLQ	G-10	15019	-0-	15019	15019	1098	1	9289	3	Y	2859	2705	0	61 8	247
							1487	4	3145	9						
03	31505	X	16486	-0-	-15019	-0-	1312	1	11053	3	Y	3141	3088	0	84 8	216
							666	4	3455	9						
04	15540	X	13607	-0-	-1933	-0-	1207	1	9565	3	Y	2449	2356	0	105 8	204
							141	4	2694	9						
05	16616	X	14344	-0-	-2272	-0-	1234	1	10298	3	Y	2389	2344	0	55 8	194
							184	4	2628	9						
06	16080	X	14392	-0-	-1688	-0-	1206	1	10094	3	Y	2800	2736	0	46 8	212
							12	4	3080	9						
*07	16616	X	16134	-0-	-482	-0-	1405	1	11401	3	Y	3013	3013	0	44 8	168
							14	4	3314	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	12070	-0-	12070	12070	9759 3	66 4	Y	2041	2120 0	3 8	283			
03	26316	X	14246	-0-	-12070	-0-	11117 3	25 4	Y	2822	2757 0	1 8	347			
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	3104 9	10 4	Y	2259	2248 0	2 8	356			
05	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	11264 3	1 4	Y	3440	3346 0	3 8	447			
06	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	2485 9	62 4	Y	3153	3283 0	4 8	313			
*07	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	12194 3	29 4	Y	3260	3257 0	3 8	313			

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
*08	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	2658 1	26991 3	Y	3631	3629 0	174	
*09	36904	X	36904	-0-	-0-	-0-	2142 4	3994 9	Y	3589	3620 0	143	
*10	32749	X	32749	-0-	-0-	-0-	3016 1	28241 3	Y	2869	2799 0	213	
*11	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	1699 4	3948 9	Y	3863	3837 0	239	
*12	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	2792 1	25808 3	Y	2276	2390 0	125	
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	993 4	3156 9	Y	187	291 0	21	
*02	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	4092	1534 1	15101 3	Y	537	460 0	98	
*03	24381	X	20289	-0-	-4092	-0-	7742 4	4249 9	Y	2061	1978 0	181	
*04	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	1151 1	11529 3	Y	2234	2221 0	194	
*05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	3567 4	2504 9	Y	1838	1837 0	195	
*06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	1636	1679 0	152	
*07	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	48 4	206 9	Y	2807	2826 0	133	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976			
02	DLQ	G-10	24268	-0-	24268	24268	711 1	21271 3	Y	2078	1996 0	5 8	129
03	49718	X	25450	-0-	-24268	-0-	2286 9	22525 3	Y	1927	1810 0	1 8	245
04	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	802 1	2120 9	Y	2054	2010 0	2 8	287
05	26877	X	23423	-0-	-3454	-0-	3 4	21285 3	Y	1757	1824 0	1 8	219
06	26010	X	21276	-0-	-4734	-0-	778 1	1933 9	Y	1284	1443 0	1 8	59
07	26877	X	24131	-0-	-2746	-0-	2259 9	19291 3	Y	1468	1493 0	1 8	33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	10937	- 21134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	DLQ G-10	28261	-0-	28261	28261	22889	3	30	4	Y	4856	4719	0	127 8	100			
03	54369 X	26108	-0-	-28261	-0-	5342	9	20749	3	212	4	Y	4679	4638	0	97 8	44	
04	33210 X	26758	-0-	-6452	-0-	5147	9	21069	3	510	4	Y	4708	4638	0		114	
05	31961 X	22540	-0-	-9421	-0-	5179	9	18411	3	4129	9	Y	3754	3803	0		65	
06	30270 X	29227	-0-	-1043	-0-	23688	3	23688	3	7	4	Y	5029	4935	0	41	8	118
07	31279 X	27379	-0-	-3900	-0-	5532	9	22400	3	6	4	Y	4521	4482	0	31	8	126
						4973	9											
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11405	- 15377				
*08	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-0-				-0-			
*09	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-				-0-			
*10	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-0-				-0-			
*11	19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-				-0-			
*12	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-				-0-			
*01	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-				-0-			
*02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-				-0-			
*03	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-				-0-			
*04	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-				-0-			
*05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-				-0-			
*06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-				-0-			
07	21886 X	5369	-0-	-16517	-0-	4219	3	1150	9	N	1045	932	1	3	8	110		
GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	11758	- 13866				
02	DLQ G-10	11804	-0-	11804	11804	558	1	10013	3	Y	809	827	0		48			
03	24999 X	13195	-0-	-11804	-0-	343	4	890	9	Y	814	806	0		56			
04	14310 X	12210	-0-	-2100	-0-	564	1	11277	3	Y	656	669	0		43			
05	13237 X	12904	-0-	-333	-0-	459	4	895	9	Y	627	641	0		29			
06	12810 X	12494	-0-	-316	-0-	524	1	10636	3	Y	669	677	0		21			
*07	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	328	4	722	9	Y	840	800	0		61			
						729	1	11099	3	Y								
						386	4	690	9									
						650	1	10985	3	Y								
						123	4	736	9									
						620	1	11734	3	Y								
						109	4	924	9									
CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.	10759	- 21043				
02	DLQ G-10	22686	-0-	22686	22686	18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105 8	70			
03	48015 X	25329	-0-	-22686	-0-	20833	3	4496	9	Y	4087	4030	0	88 8	39			
04	30870 X	23760	-0-	-7110	-0-	19368	3	4392	9	Y	3993	3935	0		97			
05	31899 X	18632	-0-	-13267	-0-	15376	3	3256	9	Y	2960	3005	0		52			
06	26766 X	26766	-0-	-0-	-0-	21661	3	5105	9	Y	4641	4548	0	36 8	109			
*07	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	21161	3	5009	9	Y	4554	4512	0	24 8	127			
CBR 18-19I		WELL #:		9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10678	PERF.	11102	- 21202				
02	DLQ G-10	14412	-0-	14412	14412	11721	3	2691	9	Y	2446	2396	0	53 8	50			
03	31818 X	17406	-0-	-14412	-0-	14217	3	3189	9	Y	2899	2877	0	44 8	28			
04	23970 X	18637	-0-	-5333	-0-	15369	3	3268	9	Y	2971	2927	0		72			
05	23839 X	13820	-0-	-10019	-0-	11390	3	2430	9	Y	2209	2243	0		38			
06	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	17314	3	2547	9	Y	2315	2283	0	15 8	55			
07	19251 X	19150	-0-	-101	-0-	16358	3	2792	9	Y	2538	2500	0	23 8	70			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAISIE STATE 10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11800	- 16150		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	40	1	1332	3	Y	410	387	0	14 8 74
						122	4	451	9					
03	6277 X	4332	-0-	-1945	-0-	85	1	2999	3	Y	1129	711	0	19 8 473
						6	4	1242	9					
04	5400 X	3356	-0-	-2044	-0-	74	1	2660	3	Y	556	911	0	22 8 96
						10	4	612	9					
05	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	129	1	4423	3	Y	851	844	0	23 8 80
						51	4	936	9					
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	114	1	3906	3	Y	750	702	0	24 8 104
						34	4	825	9					
*07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	120	1	3842	3	Y	735	783	0	22 8 34
						809	9							
CBR 18-19G		WELL #:		7H	RRCID ->	287014	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10926	- 21238		
02	DLQ G-10	22110	-0-	22110	22110	18726	3	3384	9	Y	3076	2987	0	81 8 63
						20672	3	3254	9	Y	2958	2927	0	66 8 28
03	46036 X	23926	-0-	-22110	-0-	19971	3	239	4	Y	2279	2252	0	55
						2507	9							
04	26040 X	22717	-0-	-3323	-0-	16878	3	390	4	Y	2163	2180	0	38
						2379	9							
05	25761 X	19647	-0-	-6114	-0-	19619	3	109	4	Y	2728	2674	0	28 8 64
						3001	9							
06	23700 X	22729	-0-	-971	-0-	18372	3	56	4	Y	2396	2369	0	25 8 66
						2636	9							
PECOS 39		WELL #:		423H	RRCID ->	287426	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10893	- 15766		
02	DLQ G-10	5770	-0-	5770	5770	217	1	4997	3	Y	495	439	0	59 8 27
						11	4	545	9					
03	19153 X	13383	-0-	-5770	-0-	392	1	11547	3	Y	1313	1204	0	112 8 24
						1444	9							
04	31230 X	13790	-0-	-17440	-0-	390	1	11901	3	Y	1361	1212	0	115 8 58
						2	4	1497	9					
05	32271 X	14338	-0-	-17933	-0-	419	1	12585	3	Y	1213	1204	0	67
						1334	9							
06	31230 X	15043	-0-	-16187	-0-	416	1	13260	3	Y	1243	1261	0	30 8 19
						1367	9							
*07	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	424	1	14006	3	Y	1198	1146	0	28 8 43
						6	4	1318	9					
PECOS 39		WELL #:		404H	RRCID ->	287427	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10640	- 15513		
02	DLQ G-10	24215	-0-	24215	24215	912	1	20993	3	Y	2100	1972	0	54 8 125
						2310	9							
03	47587 X	23372	-0-	-24215	-0-	697	1	20497	3	Y	1980	2004	0	63 8 38
						2178	9							
04	29040 X	24893	-0-	-4147	-0-	758	1	23136	3	Y	851	791	0	61 8 37
						63	4	936	9					
05	29016 X	24000	-0-	-5016	-0-	730	1	21884	3	Y	1260	1227	0	70
						1386	9							
06	25950 X	23452	-0-	-2498	-0-	659	1	21045	3	Y	1589	1614	0	20 8 25
						1748	9							
07	26815 X	25203	-0-	-1612	-0-	680	1	22478	3	Y	1859	1801	0	16 8 67
						2045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6903	-0-	6903	6903	173 1	4018 3	Y	2465	2366 0	23 8	149	
03	18477 X	11574	-0-	-6903	-0-	2712 9	7318 3	Y	3644	3650 0	72 8	71	
04	12720 X	7489	-0-	-5231	-0-	248 1	3237 3	Y	3772	3635 0	35 8	173	
05	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	4008 9	7033 3	Y	4301	4235 0		239	
06	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	103 1	9451 3	Y	4238	4376 0	34 8	67	
*07	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	4149 9	11300 3	Y	4213	4099 0	28 8	153	
						229 1							
						4731 9							
						298 1							
						4662 9							
						345 1							
						4634 9							
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
02	DLQ G-10	20080	-0-	20080	20080	687 1	15950 3	Y	3130	2928 0	119 8	183	
03	49975 X	29895	-0-	-20080	-0-	3443 9	24165 3	Y	4466	4354 0	211 8	84	
04	30989 X	30989	-0-	-0-	-0-	817 1	24745 3	Y	4819	4461 0	229 8	213	
05	31093 X	29644	-0-	-1449	-0-	4913 9	24350 3	Y	4093	4079 0		227	
06	28920 X	27383	-0-	-1537	-0-	788 1	22409 3	Y	3856	3977 0	45 8	61	
07	32023 X	27598	-0-	-4425	-0-	155 4	22887 3	Y	3647	3510 0	67 8	131	
						792 1							
						4502 9							
						705 1							
						27 4							
						699 1							
						4012 9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
02	DLQ G-10	16948	-0-	16948	16948	612 1	14225 3	Y	1919	1844 0	48 8	114	
03	43430 X	26482	-0-	-16948	-0-	2111 9	21469 3	Y	3897	3856 0	79 8	76	
04	32460 X	28824	-0-	-3636	-0-	726 1	23490 3	Y	4169	3976 0	79 8	190	
05	28644 X	26400	-0-	-2244	-0-	4287 9	21805 3	Y	3532	3526 0		196	
06	27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	748 1	22517 3	Y	3536	3649 0	27 8	56	
07	29791 X	28520	-0-	-1271	-0-	4586 9	23985 3	Y	3457	3364 0	23 8	126	
						710 1							
						3885 9							
						709 1							
						3890 9							
						732 1							
						3803 9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
02	DLQ G-10	10133	-0-	10133	10133	151 1	8597 3	Y	1259	1258 0	3 8	70	
03	24684 X	14551	-0-	-10133	-0-	1385 9	12203 3	Y	1980	2005 0	1 8	44	
04	23520 X	19928	-0-	-3592	-0-	170 1	17006 3	Y	2505	2487 0	2 8	60	
05	22971 X	21968	-0-	-1003	-0-	2178 9	19008 3	Y	2512	2497 0	1 8	74	
06	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	166 1	19256 3	Y	2448	2449 0	1 8	72	
07	20584 X	18816	-0-	-1768	-0-	2756 9	16649 3	Y	1774	1800 0	1 8	45	
						197 1							
						2763 9							
						208 1							
						2693 9							
						216 1							
						1951 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	333	1	18929	3	Y	1939	1924	0	6 8 108
03	39993 X	18570	-0-	-21423	-0-	28	4	2133	9					
04	36450 X	25785	-0-	-10665	-0-	223	1	15943	3	Y	2185	2243	0	1 8 49
05	36456 X	32284	-0-	-4172	-0-	2404	9							
06	31260 X	25189	-0-	-6071	-0-	217	1	22232	3	Y	3028	3001	0	4 8 72
*07	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	5	4	3331	9					
						292	1	28098	3	Y	3540	3505	0	3 8 104
						3894	9							
						242	1	22369	3	Y	2344	2377	0	3 8 68
						2578	9							
						351	1	27079	3	Y	2552	2553	0	2 8 65
						15	4	2807	9					
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072				
02	DLQ G-10	13793	-0-	13793	13793	199	1	11286	3	Y	2098	2073	0	4 8 117
03	33154 X	19361	-0-	-13793	-0-	2308	9							
04	27960 X	25700	-0-	-2260	-0-	220	1	15788	3	Y	3045	3093	0	1 8 68
05	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	3	4	3350	9					
06	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	207	1	21299	3	Y	3813	3787	0	3 8 91
07	26567 X	23937	-0-	-2630	-0-	4194	9							
						247	1	23784	3	Y	3888	3863	0	2 8 114
						4277	9							
						247	1	22797	3	Y	3554	3562	0	2 8 104
						3909	9							
						268	1	20647	3	Y	2747	2780	0	1 8 70
						3022	9							
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969				
02	DLQ G-10	16042	-0-	16042	16042	231	1	13108	3	Y	2457	2408	0	5 8 137
03	39863 X	23821	-0-	-16042	-0-	2703	9							
04	25680 X	24125	-0-	-1555	-0-	276	1	19751	3	Y	3449	3507	0	2 8 77
05	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	3794	9							
06	23040 X	16872	-0-	-6168	-0-	198	1	20377	3	Y	3210	3206	0	4 8 77
07	24924 X	11222	-0-	-13702	-0-	19	4	3531	9					
						208	1	20086	3	Y	2913	2901	0	3 8 86
						3204	9							
						163	1	15040	3	Y	1508	1547	0	3 8 44
						10	4	1659	9					
						133	1	10244	3	Y	763	787	0	1 8 19
						6	4	839	9					
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490				
02	DLQ G-10	11395	-0-	11395	11395	181	1	10284	3	Y	834	819	0	4 8 46
03	32388 X	20993	-0-	-11395	-0-	13	4	917	9					
04	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	272	1	19465	3	Y	1127	1147	0	1 8 25
05	17391 X	17217	-0-	-174	-0-	16	4	1240	9					
06	20310 X	16718	-0-	-3592	-0-	212	1	21756	3	Y	1221	1215	0	2 8 29
07	24087 X	15506	-0-	-8581	-0-	8	4	1343	9					
						162	1	15627	3	Y	1291	1280	0	2 8 38
						8	4	1420	9					
						163	1	15110	3	Y	1233	1232	0	3 8 36
						89	4	1356	9					
						184	1	14139	3	Y	1018	1027	0	1 8 26
						63	4	1120	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	8002	-0-	8002	8002	119 1	6743 3	Y	1036	1026 0	3 8	58	
						1140 9							
03	19124 X	11122	-0-	-8002	-0-	130 1	9347 3	Y	1490	1514 0	1 8	33	
						6 4	1639 9						
04	15360 X	14645	-0-	-715	-0-	124 1	12768 3	Y	1594	1587 0	2 8	38	
						1753 9							
05	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	146 1	14074 3	Y	1627	1615 0	2 8	48	
						3 4	1790 9						
06	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	149 1	13774 3	Y	1032	1048 0	2 8	30	
						1135 9							
07	15128 X	15068	-0-	-60	-0-	181 1	13960 3	Y	837	844 0	2 8	21	
						6 4	921 9						

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197			
02	DLQ G-10	12051	-0-	12051	12051	551 1	8236 3	Y	2793	2614 0	87 8	154	
						192 4	3072 9						
03	32651 X	20600	-0-	-12051	-0-	658 1	15906 3	Y	3625	3531 0	207 8	41	
						48 4	3988 9						
04	37680 X	17998	-0-	-19682	-0-	481 1	13050 3	Y	4061	3912 0	142 8	48	
						4467 9							
05	21855 X	2424	-0-	-19431	-0-	6 1	1828 3	Y	536	544 0		40	
						590 9							
06	19950 X	2448	-0-	-17502	-0-	8 1	1697 3	Y	675	675 0	28 8	12	
						743 9							
07	20615 X	7689	-0-	-12926	-0-	1 1	5741 3	Y	1711	1614 0	41 8	68	
						65 4	1882 9						

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224			
02	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	189 1	2819 3	Y	663	678 0	39 8	35	
						729 9							
03	15358 X	11621	-0-	-3737	-0-	402 1	9714 3	Y	1348	1284 0	84 8	15	
						22 4	1483 9						
04	38910 X	13138	-0-	-25772	-0-	391 1	10592 3	Y	1959	1870 0	81 8	23	
						2155 9							
05	40207 X	11498	-0-	-28709	-0-	35 1	10219 3	Y	1131	1070 0		84	
						1244 9							
06	13620 X	1212	-0-	-12408	-0-	3 1	664 3	Y	495	535 0	35 8	9	
						545 9							
07	13578 X	586	-0-	-12992	-0-	205 3	17 4	Y	331	306 0	21 8	13	
						364 9							

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880			
02	DLQ G-10	30717	-0-	30717	30717	1388 1	20746 3	Y	7591	7535 0	116 8	424	
						233 4	8350 9						
03	69445 X	38728	-0-	-30717	-0-	1039 1	25101 3	Y	11437	11586 0	140 8	135	
						7 4	12581 9						
04	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	756 1	20507 3	Y	6792	6726 0	119 8	82	
						7471 9							
05	24335 X	16794	-0-	-7541	-0-	42 1	11911 3	Y	4401	4157 0		326	
						4841 9							
06	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	102 1	22985 3	Y	6471	6640 0	35 8	122	
						7118 9							
07	24335 X	13055	-0-	-11280	-0-	1 1	9285 3	Y	3389	3349 0	25 8	137	
						41 4	3728 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20248	443	1	16835	3	Y	2700	2577	0	156	8	68
						2970	9									
03	43180 X	22932	-0-	-20248	-0-	502	1	18951	3	Y	3152	3019	0	117	8	84
						12	4	3467	9							
04	24180 X	22420	-0-	-1760	-0-	472	1	18513	3	Y	3123	3073	0	83	8	51
						3435	9									
05	24738 X	19539	-0-	-5199	-0-	499	1	16328	3	Y	2465	2377	0	105	8	34
						2712	9									
06	22200 X	22079	-0-	-121	-0-	470	1	18614	3	Y	2723	2696	0	26	8	35
						2995	9									
07	23157 X	20023	-0-	-3134	-0-	474	1	16971	3	Y	2336	2321	0	22	8	28
						8	4	2570	9							
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
02	DLQ G-10	20593	-0-	20593	20593	442	1	16774	3	Y	3070	2935	0	181	8	78
						3377	9									
03	46749 X	26156	-0-	-20593	-0-	551	1	20837	3	Y	4283	4087	0	160	8	114
						57	4	4711	9							
04	30720 X	26322	-0-	-4398	-0-	539	1	21170	3	Y	4194	4109	0	131	8	68
						4613	9									
05	31744 X	20347	-0-	-11397	-0-	510	1	16701	3	Y	2849	2705	0	173	8	39
						2	4	3134	9							
06	25320 X	24157	-0-	-1163	-0-	501	1	19851	3	Y	3459	3405	0	49	8	44
						3805	9									
07	27187 X	26560	-0-	-627	-0-	614	1	21976	3	Y	3609	3563	0	47	8	43
						3970	9									
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
02	DLQ G-10	5992	-0-	5992	5992	282	1	4212	3	Y	1297	1211	0	119	8	67
						71	4	1427	9							
03	16634 X	10642	-0-	-5992	-0-	347	1	8386	3	Y	1735	1646	0	137	8	19
						1909	9									
04	20070 X	12160	-0-	-7910	-0-	354	1	9596	3	Y	2009	1874	0	131	8	23
						2210	9									
05	12214 X	7888	-0-	-4326	-0-	22	1	6325	3	Y	1401	1320	0			104
						1541	9									
06	10290 X	9272	-0-	-1018	-0-	32	1	7366	3	Y	1698	1691	0	80	8	31
						6	4	1868	9							
07	12555 X	7981	-0-	-4574	-0-	1	1	6703	3	Y	1161	1088	0	59	8	45
						1277	9									
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
02	DLQ G-10	3071	-0-	3071	3071	120	1	1801	3	Y	1025	911	0	92	8	53
						22	4	1128	9							
03	11471 X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
						1883	9									
04	35130 X	11727	-0-	-23403	-0-	323	1	8752	3	Y	2411	2288	0	114	8	28
						2652	9									
05	36301 X	3479	-0-	-32822	-0-	9	1	2573	3	Y	809	777	0			60
						7	4	890	9							
06	8130 X	5707	-0-	-2423	-0-	18	1	3981	3	Y	1553	1524	0	61	8	28
						1708	9									
07	12121 X	4053	-0-	-8068	-0-	1	1	2969	3	Y	975	927	0	38	8	38
						10	4	1073	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	24935	-0-	24935	24935	697 1	17426 3	Y	4907	4850 0	46 8	60			
							1414 4	5398 9								
03	57412	X	32477	-0-	-24935	-0-	945 1	24516 3	Y	6224	6156 0	41 8	87			
							170 4	6846 9								
04	40920	X	32092	-0-	-8828	-0-	947 1	24286 3	Y	6180	6154 0	50 8	63			
							61 4	6798 9								
05	42284	X	35794	-0-	-6490	-0-	1088 1	27233 3	Y	6749	6572 0	68 8	172			
							49 4	7424 9								
06	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	1034 1	25974 3	Y	6246	6326 0	20 8	72			
							20 4	6871 9								
*07	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	991 1	25842 3	Y	6416	6410 0	18 8	60			
							7058 9									
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
02	DLQ	G-10	11825	-0-	11825	11825	359 1	8951 3	Y	2173	2165 0	10 8	27			
							125 4	2390 9								
03	26004	X	14179	-0-	-11825	-0-	416 1	10778 3	Y	2693	2672 0	10 8	38			
							23 4	2962 9								
04	20190	X	13406	-0-	-6784	-0-	397 1	10172 3	Y	2431	2432 0	12 8	25			
							163 4	2674 9								
05	20863	X	13442	-0-	-7421	-0-	416 1	10429 3	Y	2348	2297 0	16 8	60			
							14 4	2583 9								
06	13710	X	6685	-0-	-7025	-0-	207 1	5208 3	Y	1151	1196 0	2 8	13			
							4 4	1266 9								
*07	14167	X	10906	-0-	-3261	-0-	320 1	8365 3	Y	2012	2001 0	5 8	19			
							8 4	2213 9								
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
02	DLQ	G-10	10016	-0-	10016	10016	44 1	7963 3	Y	1826	1767 0	92 8	12			
							2009 9									
03	23188	X	13172	-0-	-10016	-0-	53 1	10624 3	Y	2268	2190 0	68 8	22			
							2495 9									
04	28620	X	13756	-0-	-14864	-0-	58 1	10981 3	Y	2470	2351 0	97 8	44			
							2717 9									
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	56 1	9632 3	Y	1758	1752 0		50			
							5 4	1934 9								
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	58 1	13836 3	Y	2264	2265 0	26 8	23			
							2490 9									
07	14229	X	13646	-0-	-583	-0-	64 1	10273 3	Y	2600	2576 0	26 8	21			
							449 4	2860 9								
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
02	DLQ	G-10	34266	-0-	34266	34266	26452 3	92 4	Y	7020	5583 0	1292 1	19			
							7722 9				145 8					
03	71904	X	37638	-0-	-34266	-0-	29753 3	30 4	Y	7141	5514 0	1493 1	24			
							7855 9				129 8					
04	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	31513 3	9579 9	Y	8708	7144 0	1443 1	29			
											116 8					
05	39897	X	31359	-0-	-8538	-0-	24426 3	6933 9	Y	6303	5879 0	247 1	23			
											183 8					
06	36720	X	32312	-0-	-4408	-0-	25398 3	2 4	Y	6284	6225 0	55 8	27			
							6912 9									
07	42470	X	38481	-0-	-3989	-0-	30026 3	135 4	Y	7564	7518 0	42 8	31			
							8320 9									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9700	-0-	9700	9700	273	1	7792	3	Y	1486	1512	0	4	8	58
03	27195 X	17495	-0-	-9700	-0-	1635	9									
04	24030 X	18933	-0-	-5097	-0-	364	1	13682	3	Y	3135	3145	0	2	8	46
05	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	3449	9									
06	19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	341	1	15283	3	Y	3008	2990	0	4	8	60
07	19561 X	15609	-0-	-3952	-0-	3309	9									
						360	1	17492	3	Y	3316	3306	0	3	8	67
						3648	9									
						415	1	15540	3	Y	2947	2945	0	3	8	66
						3242	9									
						106	1	12886	3	Y	2379	2389	0	1	8	55
						2617	9									

CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044						
02	DLQ G-10	37693	-0-	37693	37693	844	1	29619	3	Y	6573	6386	0	173	8	175
03	76801 X	39108	-0-	-37693	-0-	7230	9									
04	38310 X	35203	-0-	-3107	-0-	993	1	32392	3	Y	5203	5114	0	163	8	101
05	40468 X	40468	-0-	-0-	-0-	5723	9									
06	38310 X	32815	-0-	-5495	-0-	947	1	29019	3	Y	4761	4785	0			77
07	39587 X	32342	-0-	-7245	-0-	5237	9									
						1176	1	34604	3	Y	4262	4234	0			105
						4688	9									
						955	1	27482	3	Y	3980	3966	0	37	8	82
						4378	9									
						968	1	27151	3	Y	3839	3822	0	29	8	70
						4223	9									

CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318						
02	DLQ G-10	21796	-0-	21796	21796	455	1	18022	3	Y	3017	2954	0	90	8	46
03	39973 X	18177	-0-	-21796	-0-	3319	9									
04	36915 X	36915	-0-	-0-	-0-	253	1	15095	3	Y	2572	2520	0	62	8	36
05	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	2829	9									
06	32160 X	31811	-0-	-349	-0-	833	1	30601	3	Y	4983	4840	0	113	8	66
07	37820 X	30478	-0-	-7342	-0-	5481	9									
						867	1	30228	3	Y	4292	4224	0			134
						4721	9									
						822	1	27584	3	Y	3095	3147	0	30	8	52
						3405	9									
						811	1	25734	3	Y	3575	3527	0	30	8	70
						3933	9									

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145						
02	DLQ G-10	45020	-0-	45020	45020	915	1	36225	3	Y	7164	6977	0	214	8	108
03	88947 X	43927	-0-	-45020	-0-	7880	9									
04	44730 X	39247	-0-	-5483	-0-	605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
05	49414 X	39761	-0-	-9653	-0-	103	4	7201	9							
06	47820 X	38418	-0-	-9402	-0-	841	1	30865	3	Y	6521	6466	0	58	8	88
07	49414 X	33734	-0-	-15680	-0-	368	4	7173	9							
						902	1	31449	3	Y	6559	6442	0			205
						195	4	7215	9							
						881	1	29581	3	Y	6779	6823	0	47	8	114
						499	4	7457	9							
						837	1	26560	3	Y	5693	5658	0	38	8	111
						75	4	6262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID ->	289115	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10648	- 15486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12264 X	10777	-0-	-1487	-0-	8477 3	2300 9	N		2091	2078 0	44 8			91
03		13702 X	12846	-0-	-856	-0-	10193 3	14 4	N		2399	2374 0	35 8			81
							2639 9									
04		13260 X	12986	-0-	-274	-0-	10298 3	2688 9	N		2444	2356 0	39 8			130
05		13702 X	5394	-0-	-8308	-0-	4424 3	970 9	N		882	841 0				171
06		12510 X	1206	-0-	-11304	-0-	961 3	245 9	N		223	186 0	11 8			197
07		13423 X	4246	-0-	-9177	-0-	3137 3	7 4	N		1002	998 0	9 8			192
							1102 9									
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289117	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10611	PERF.	10858	- 21248				
02	DLQ	G-10	28659	-0-	28659	28659	659 1	23125 3	Y		4432	4286 0	116 8			118
							4875 9									
03		61603 X	32944	-0-	-28659	-0-	762 1	24865 3	Y		6652	6559 0	79 8			132
							7317 9									
04		35100 X	30954	-0-	-4146	-0-	765 1	23447 3	Y		6113	6147 0				98
							18 4	6724 9								
05		36270 X	24971	-0-	-11299	-0-	593 1	17440 3	Y		6240	6184 0				154
							74 4	6864 9								
06		31890 X	27448	-0-	-4442	-0-	714 1	20568 3	Y		5601	5611 0	28 8			116
							5 4	6161 9								
07		32953 X	30042	-0-	-2911	-0-	801 1	22454 3	Y		6152	6133 0	22 8			113
							20 4	6767 9								
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12140	- 19361				
02	DLQ	G-10	17159	-0-	17159	17159	479 1	13638 3	Y		2765	2798 0	3 8			108
							3042 9									
03		44979 X	27820	-0-	-17159	-0-	592 1	22283 3	Y		4495	4535 0	2 8			66
							4945 9									
04		32580 X	31516	-0-	-1064	-0-	558 1	24970 3	Y		5444	5398 0	3 8			109
							5988 9									
05		31879 X	31879	-0-	-0-	-0-	537 1	26063 3	Y		4799	4810 0	2 8			96
							5279 9									
06		27969 X	27969	-0-	-0-	-0-	602 1	22587 3	Y		4345	4342 0	2 8			97
							4780 9									
07		32581 X	23620	-0-	-8961	-0-	161 1	19640 3	Y		3472	3488 0	1 8			80
							3819 9									
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	143634 X	143634	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	8137	8005	0	106	8	35
						8951	9									
*09	139704 X	139704	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	8056	7969	0	95	8	27
						8862	9									
*10	144256 X	144256	-0-	-0-	-0-	135641	3	29	4	Y	7805	7689	0	105	8	38
						8586	9									
*11	120307 X	120307	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	6807	6610	0	193	8	42
						7488	9									
*12	116901 X	113042	-0-	-3859	-0-	105697	3	65	4	Y	6618	6461	0	138	8	61
						7280	9									
*01	116901 X	113887	-0-	-3014	-0-	103958	3	2316	4	Y	6921	6789	0	143	8	50
						7613	9									
*02	DLQ G-10	110241	-0-	110241	110241	102981	3	395	4	Y	6241	6068	0	170	8	53
						6865	9									
*03	226920 X	116679	-0-	-110241	-0-	108981	3	328	4	Y	6700	6575	0	132	8	46
						7370	9									
*04	118650 X	108583	-0-	-10067	-0-	101442	3	247	4	Y	6267	6276	0			37
						6894	9									
*05	122233 X	110270	-0-	-11963	-0-	103894	3	6376	9	Y	5796	5696	0	73	8	64
						98603	3	152	4	Y	5874	5803	0	97	8	38
*06	118290 X	105216	-0-	-13074	-0-	98603	3	152	4	Y	5874	5803	0	97	8	38
						6461	9									
07	122233 X	94332	-0-	-27901	-0-	87856	3	107	4	Y	5790	5692	0	73	8	63
						6369	9									
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297						
*11	119331 X	119331	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	6569	6369	0	197	8	40
						7226	9									
*12	114979 X	110370	-0-	-4609	-0-	103130	3	7240	9	Y	6582	6422	0	139	8	61
						101926	3	596	4	Y	6169	6039	0	147	8	44
*01	114979 X	109308	-0-	-5671	-0-	101926	3	596	4	Y	6169	6039	0	147	8	44
						6786	9									
*02	DLQ G-10	93933	-0-	93933	93933	84022	3	4069	4	Y	5311	5135	0	176	8	44
						5842	9									
*03	191701 X	97768	-0-	-93933	-0-	90679	3	509	4	Y	5982	5866	0	119	8	41
						6580	9									
*04	117750 X	92090	-0-	-25660	-0-	86066	3	6024	9	Y	5476	5484	0			33
						90633	3	5248	9	Y	4771	4671	0	80	8	53
*05	110484 X	95881	-0-	-14603	-0-	90633	3	5248	9	Y	4771	4671	0	80	8	53
						84682	3	792	4	Y	4632	4550	0	105	8	30
*06	105900 X	90569	-0-	-15331	-0-	84682	3	792	4	Y	4632	4550	0	105	8	30
						5095	9									
07	104191 X	86042	-0-	-18149	-0-	80824	3	5218	9	Y	4744	4644	0	79	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE				
*11	72990 X	32837	-0-	-40153	-0-	25329	3	7508	9	Y	6825	6596	0	174	8	165
12	63550 X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245	8	57
01	50189 X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
02	DLQ G-10	24859	-0-	24859	24859	3303	9									
03	53690 X	28831	-0-	-24859	-0-	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319	8	8
04	32940 X	30785	-0-	-2155	-0-	22443	3	6388	9	Y	5807	5512	0	278	8	25
05	31868 X	25273	-0-	-6595	-0-	23861	3	3	4	Y	6292	5944	0	326	8	47
*06	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	6921	9									
07	31806 X	17622	-0-	-14184	-0-	19859	3	5414	9	Y	4922	4845	0			124
						22018	3	6190	9	Y	5627	5622	0	112	8	17
						13559	3	19	4	Y	3676	3618	0	59	8	16
						4044	9									

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197						
02	DLQ G-10	107298	-0-	107298	107298	2242	1	103008	3	Y	1859	1806	0	35	8	36
03	198963 X	91665	-0-	-107298	-0-	3	4	2045	9							
04	104205 X	104205	-0-	-0-	-0-	2585	1	86434	3	Y	2278	2255	0	4	8	55
05	118792 X	92207	-0-	-26585	-0-	140	4	2506	9							
06	114960 X	82634	-0-	-32326	-0-	3393	1	97985	3	Y	2567	2538	0	10	8	74
07	118792 X	77039	-0-	-41753	-0-	3	4	2824	9							
						2578	1	87922	3	Y	1552	1586	0	12	8	28
						1707	9									
						2194	1	79306	3	Y	1031	1015	0	12	8	32
						1134	9									
						2112	1	73741	3	Y	1078	1080	0	5	8	25
						1186	9									

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443						
02	DLQ G-10	32627	-0-	32627	32627	26144	3	6483	9	Y	5894	5694	0	248	8	79
03	64874 X	32247	-0-	-32627	-0-	25388	3	6859	9	Y	6235	6052	0	196	8	66
04	31770 X	30260	-0-	-1510	-0-	24115	3	6145	9	Y	5586	5436	0	165	8	51
05	32829 X	28649	-0-	-4180	-0-	22765	3	5884	9	Y	5349	5014	0	231	8	155
06	31770 X	23749	-0-	-8021	-0-	19325	3	4424	9	Y	4022	4080	0	51	8	46
07	32829 X	25026	-0-	-7803	-0-	20893	3	4133	9	Y	3757	3676	0	48	8	79

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295						
02	DLQ G-10	47702	-0-	47702	47702	39066	3	8636	9	Y	7851	7097	0	579	8	289
03	90076 X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430	8	141
04	53100 X	44400	-0-	-8700	-0-	37541	3	6859	9	Y	6235	5972	0	295	8	109
05	54870 X	39111	-0-	-15759	-0-	33116	3	5995	9	Y	5450	5137	0	323	8	99
06	51120 X	39517	-0-	-11603	-0-	33579	3	5938	9	Y	5398	5356	0	58	8	83
07	52824 X	30589	-0-	-22235	-0-	26658	3	3931	9	Y	3574	3560	0	47	8	50

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742						
02	DLQ G-10	25631	-0-	25631	25631	19749	3	5882	9	Y	5347	5265	0	117	8	73
03	53447 X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81	8	60
04	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	6079	9									
05	26815 X	25379	-0-	-1436	-0-	20579	3	5668	9	Y	5153	5117	0	48	8	48
06	25950 X	23408	-0-	-2542	-0-	19994	3	5385	9	Y	4895	4700	0	98	8	145
07	26815 X	23676	-0-	-3139	-0-	18335	3	48	4	Y	4568	4646	0	14	8	53
						5025	9									
						18260	3	5416	9	Y	4924	4857	0	16	8	104

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	DLQ G-10	33194	-0-	33194	33194	25848	3	601	4	Y	6132	5945	0	237	8	82
03	67326 X	34132	-0-	-33194	-0-	6745	9	18	4	Y	5819	5644	0	195	8	62
04	33247 X	33247	-0-	-0-	-0-	27713	3	488	4	Y	5519	5351	0	180	8	50
05	33325 X	31492	-0-	-1833	-0-	6401	9	273	4	Y	5322	5002	0	215	8	155
06	32250 X	30254	-0-	-1996	-0-	26688	3	5367	9	Y	4879	4931	0	47	8	56
07	33325 X	25505	-0-	-7820	-0-	6071	9	601	4	Y	4433	4369	0	26	8	94
						25365	3									
						5854	9									
						24887	3									
						20028	3									
						4876	9									

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 11/17/2021				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934						
*12	14B2 EXT	208569	-0-	208569	208569	168190	3	327	4	Y	36411	36348	0			63
01	14B2 EXT	150410	-0-	150410	358979	40052	9	309	4	Y	29135	29125	0			73
*02	454780 X	95801	-0-	-358979	-0-	118052	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455	1	50
03	154194 X	102026	-0-	-52168	-0-	32049	9	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62
04	149220 X	111612	-0-	-37608	-0-	75397	3	746	4	Y	19371	16106	0	3262	1	65
05	154194 X	102193	-0-	-52001	-0-	20097	9	10	4	Y	17749	17050	0	698	1	66
06	145560 X	71167	-0-	-74393	-0-	82035	3	429	4	Y	11895	11809	0	101	8	51
07	115320 X	65498	-0-	-49822	-0-	89558	3	746	4	Y	11656	11577	0	83	8	47
						21308	9									
						82659	3									
						19524	9									
						57653	3									
						13085	9									
						51930	3									
						12822	9									

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 11/23/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215						
*12	14B2 EXT	185158	-0-	185158	185158	151339	3	2461	4	Y	28507	28458	0			49
01	14B2 EXT	134738	-0-	134738	319896	31358	9	4438	4	Y	26640	26622	0			67
*02	394831 X	74935	-0-	-319896	-0-	100996	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828	1	41
03	158720 X	115056	-0-	-43664	-0-	29304	9	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
04	153600 X	82727	-0-	-70873	-0-	57801	3	22	4	Y	15496	12884	0	2678	1	52
05	158720 X	67531	-0-	-91189	-0-	16410	9	14274	9	Y	12976	12465	0	515	1	48
06	130380 X	58886	-0-	-71494	-0-	76771	3	197	4	Y	11128	11039	0	89	8	48
07	115041 X	54555	-0-	-60486	-0-	38130	9	70	4	Y	10659	10599	0	65	8	43
						65659	3									
						17046	9									
						53257	3									
						46448	3									
						12241	9									
						42760	3									
						11725	9									

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865						
*08	53798 X	53798	-0-	-0-	-0-	44221	3	9577	9	Y	8706	8660	0	70	8	83
*09	42326 X	42326	-0-	-0-	-0-	33775	3	8551	9	Y	7774	7730	0	49	8	78
*10	44640 X	36641	-0-	-7999	-0-	29268	3	7373	9	Y	6703	6633	0	56	8	92
*11	43200 X	36012	-0-	-7188	-0-	28840	3	7172	9	Y	6520	6399	0	123	8	90
*12	44640 X	36251	-0-	-8389	-0-	29257	3	6994	9	Y	6358	6263	0	89	8	96
*01	44640 X	34202	-0-	-10438	-0-	27592	3	6610	9	Y	6009	5930	0	110	8	65
*02	DLQ G-10	28042	-0-	28042	28042	22311	3	5731	9	Y	5210	5135	0	100	8	40
*03	56449 X	28407	-0-	-28042	-0-	22596	3	5811	9	Y	5283	5178	0	76	8	69
*04	36330 X	32250	-0-	-4080	-0-	26766	3	5484	9	Y	4985	4911	0	46	8	97
*05	37262 X	29989	-0-	-7273	-0-	25121	3	4868	9	Y	4425	4303	0	92	8	127
*06	34650 X	30499	-0-	-4151	-0-	25405	3	5094	9	Y	4631	4622	0	97	8	39
*07	35309 X	16993	-0-	-18316	-0-	14343	3	2650	9	Y	2409	2373	0	26	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	10800	PERF.11055	- 21322			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14B2 EXT	201592	-0-	201592	201592	160939	3	362	4	Y	36628	36565	0	63
						40291	9							
01	14B2 EXT	136356	-0-	136356	337948	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0	64
						28146	9							
*02	417977 X	80029	-0-	-337948	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754 1
03	154194 X	94229	-0-	-59965	-0-	77700	3	29	4	Y	15000	11795	0	3194 1
						16500	9							
04	149220 X	86453	-0-	-62767	-0-	70494	3	15959	9	Y	14508	12062	0	2448 1
05	154194 X	78429	-0-	-75765	-0-	65475	3	12954	9	Y	11776	11312	0	469 1
06	131970 X	60896	-0-	-71074	-0-	50009	3	10887	9	Y	9897	9855	0	43 8
07	94240 X	61129	-0-	-33111	-0-	49879	3	11250	9	Y	10227	10193	0	35 8
						49879	3							
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.11112	- 18605			
02	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134 8
						5033	9							177
03	51540 X	29957	-0-	-21583	-0-	23781	3	41	4	Y	5577	5469	0	157 8
						6135	9							128
04	39330 X	32418	-0-	-6912	-0-	25964	3	6454	9	Y	5867	5788	0	102 8
05	36270 X	30241	-0-	-6029	-0-	24328	3	5913	9	Y	5375	5247	0	132 8
06	28980 X	27993	-0-	-987	-0-	22556	3	5437	9	Y	4943	4947	0	21 8
07	33511 X	19529	-0-	-13982	-0-	15419	3	4110	9	Y	3736	3743	0	16 8
						15419	3							53
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10982	- 18475			
02	DLQ G-10	36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279 8
						32777	3	8869	9	Y	8063	7886	0	283 8
03	78117 X	41646	-0-	-36471	-0-	32268	3	8397	9	Y	7634	7512	0	169 8
04	46050 X	40665	-0-	-5385	-0-	33716	3	8381	9	Y	7619	7396	0	217 8
05	47585 X	42097	-0-	-5488	-0-	30663	3	7457	9	Y	6779	6781	0	36 8
06	46050 X	38120	-0-	-7930	-0-	25607	3	5927	9	Y	5388	5385	0	31 8
07	42036 X	31534	-0-	-10502	-0-	25607	3	5927	9	Y	5388	5385	0	31 8
						25607	3							76
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10754	- 15834			
*12	14B2 EXT	96622	-0-	96622	96622	80090	3	471	4	Y	14601	14576	0	25
						16061	9							
01	14B2 EXT	66346	-0-	66346	162968	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0	33
						14429	9							
*02	212435 X	49467	-0-	-162968	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857 1
						10842	9							27
03	73873 X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832 1
						9441	9							29
04	71490 X	45193	-0-	-26297	-0-	35432	3	9761	9	Y	8874	7378	0	1495 1
05	73873 X	39361	-0-	-34512	-0-	30834	3	5	4	Y	7747	7442	0	306 1
						8522	9							29
06	64200 X	34969	-0-	-29231	-0-	27351	3	31	4	Y	6897	6810	0	86 8
						7587	9							30
07	54777 X	34364	-0-	-20413	-0-	26510	3	19	4	Y	7123	7064	0	60 8
						7835	9							29

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02	DLQ G-10	61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906	8	483
						2599	4	11717	9							
03	123862 X	62445	-0-	-61417	-0-	1224	1	43014	3	Y	15206	14041	0	957	8	691
						1480	4	16727	9							
04	58500 X	57579	-0-	-921	-0-	1089	1	38757	3	Y	15325	14734	0	743	8	539
						875	4	16858	9							
05	67983 X	53215	-0-	-14768	-0-	1109	1	37901	3	Y	12867	12744	0	270	8	392
						51	4	14154	9							
06	127499 X	127499	-0-	-0-	-0-	3182	1	108489	3	Y	14313	14199	0	198	8	308
						84	4	15744	9							
*07	67983 X	49349	-0-	-18634	-0-	1087	1	34525	3	Y	12488	12394	0	153	8	249
						13737	9									
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737						
02	DLQ G-10	23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194	8	99
						2373	4	4417	9							
03	39439 X	16052	-0-	-23387	-0-	1031	1	12276	3	Y	2217	2062	0	222	8	32
						306	4	2439	9							
04	69690 X	47725	-0-	-21965	-0-	3272	1	39317	3	Y	4501	4093	0	406	8	34
						185	4	4951	9							
05	72013 X	49625	-0-	-22388	-0-	3314	1	41380	3	Y	4345	4081	0	234	8	64
						151	4	4780	9							
06	57830 X	57830	-0-	-0-	-0-	4003	1	48110	3	Y	5140	5014	0	154	8	36
						63	4	5654	9							
*07	77176 X	77176	-0-	-0-	-0-	5155	1	64973	3	Y	6368	6198	0	147	8	59
						43	4	7005	9							
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103	8	53
						75	4	2367	9							
03	DLQ G-10	22564	-0-	22564	31350	1406	1	16693	3	Y	4016	3911	0	95	8	63
						47	4	4418	9							
04	DLQ G-10	37039	-0-	37039	68389	2420	1	29081	3	Y	4997	4892	0	127	8	41
						41	4	5497	9							
05	DLQ G-10	52712	-0-	52712	121101	3508	1	43816	3	Y	4842	4697	0	112	8	74
						62	4	5326	9							
06	169127 X	48026	-0-	-121101	-0-	3274	1	39346	3	Y	4886	4859	0	66	8	35
						31	4	5375	9							
*07	52373 X	52373	-0-	-0-	-0-	3534	1	44542	3	Y	3906	3838	0	67	8	36
						4297	9									
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
02	DLQ G-10	48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294	8	196
						807	4	8667	9							
03	132531 X	84147	-0-	-48384	-0-	5706	1	67819	3	Y	8524	8286	0	302	8	132
						1246	4	9376	9							
04	139770 X	117680	-0-	-22090	-0-	8261	1	99282	3	Y	8354	8119	0	300	8	67
						948	4	9189	9							
05	144429 X	106693	-0-	-37736	-0-	7221	1	90155	3	Y	8310	8069	0	181	8	127
						176	4	9141	9							
06	108830 X	108830	-0-	-0-	-0-	7613	1	91488	3	Y	8705	8626	0	144	8	62
						153	4	9576	9							
*07	121613 X	110287	-0-	-11326	-0-	7432	1	93697	3	Y	8323	8186	0	121	8	78
						3	4	9155	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	94717 X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741 0 21 8 164	
03	124110 X	124110	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	7713	7686 0 5 8 186	
04	105402 X	105402	-0-	-0-	-0-	98272	3	65	4	N	6423	6380 0 10 8 219	
05	104873 X	101735	-0-	-3138	-0-	95239	3	6496	9	N	5905	5783 0 8 8 333	
06	120120 X	85995	-0-	-34125	-0-	80670	3	5325	9	N	4841	4909 0 7 8 258	
07	124124 X	93707	-0-	-30417	-0-	88168	3	5539	9	N	5035	4992 0 5 8 296	
MAHOGAN Y 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324			
02	DLQ G-10	75178	-0-	75178	75178	61281	3	4	4	Y	12630	12564 0 109	
03	157588 X	82410	-0-	-75178	-0-	66639	3	104	4	Y	14243	14302 0 50	
04	117780 X	93679	-0-	-24101	-0-	79808	3	123	4	Y	12498	12460 0 88	
05	121706 X	68440	-0-	-53266	-0-	55184	3	13256	9	Y	12051	11994 0 145	
06	80550 X	61636	-0-	-18914	-0-	49628	3	4	4	Y	10913	10881 0 81 8 96	
07	96813 X	57519	-0-	-39294	-0-	45713	3	11806	9	Y	10733	10667 0 63 8 99	
MAHOGAN Y 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761			
02	DLQ G-10	37153	-0-	37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009 0 52	
03	116873 X	79720	-0-	-37153	-0-	6632	9	4	4	Y	10334	10349 0 37	
04	68310 X	45713	-0-	-22597	-0-	36300	3	9413	9	Y	8557	8534 0 60	
05	70587 X	70011	-0-	-576	-0-	61181	3	8830	9	Y	8027	7990 0 97	
06	77160 X	61256	-0-	-15904	-0-	53307	3	7949	9	Y	7226	7211 0 49 8 63	
07	79732 X	62948	-0-	-16784	-0-	55249	3	7699	9	Y	6999	6957 0 40 8 65	
MAHOGAN Y 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571			
02	DLQ G-10	67928	-0-	67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417 0 81	
03	148221 X	80293	-0-	-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10255	10300 0 36	
04	111510 X	83040	-0-	-28470	-0-	71185	3	1199	4	Y	9687	9655 0 68	
05	115227 X	78997	-0-	-36230	-0-	68820	3	9	4	Y	9244	9201 0 111	
06	77700 X	66210	-0-	-11490	-0-	56491	3	313	4	Y	8551	8538 0 49 8 75	
07	85808 X	71305	-0-	-14503	-0-	61844	3	45	4	Y	8560	8515 0 41 8 79	
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286			
02	DLQ G-10	30825	-0-	30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618 0 574 1 35	
03	67172 X	36347	-0-	-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804 0 415 1 20	
04	49590 X	32899	-0-	-16691	-0-	28333	3	60	4	Y	4096	4085 0 31	
05	51243 X	32207	-0-	-19036	-0-	27361	3	103	4	Y	4312	4296 0 47	
06	35160 X	26110	-0-	-9050	-0-	22285	3	84	4	Y	3401	3391 0 35 8 22	
07	36332 X	27619	-0-	-8713	-0-	23873	3	119	4	Y	3297	3256 0 32 8 31	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	59269	-0-	59269	59269	50007 3	152 4	Y	8282	7134 0	1134 1			69
03	107912	X	48643	-0-	-59269	-0-	9110 9 39260 3	497 4	Y	8078	7458 0	658 1			31
04	100740	X	44407	-0-	-56333	-0-	8886 9 34093 3	97 4	Y	9288	9249 0				70
05	97743	X	38636	-0-	-59107	-0-	10217 9 29033 3	3 4	Y	8727	8702 0				95
06	72360	X	30560	-0-	-41800	-0-	9600 9 20871 3	56 4	Y	8757	8747 0	49 8			56
07	65627	X	7908	-0-	-57719	-0-	9633 9 1562 3	6346 9	Y	5769	5737 0	33 8			55
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404					
02	DLQ	G-10	75867	-0-	75867	75867	62066 3	5 4	Y	12542	10802 0	1716 1			105
03	160645	X	84778	-0-	-75867	-0-	13796 9 69878 3	6 4	Y	13540	12500 0	1092 1			53
04	117150	X	81659	-0-	-35491	-0-	14894 9 67577 3	14082 9	Y	12802	12759 0				96
05	113615	X	79167	-0-	-34448	-0-	65175 3	13992 9	Y	12720	12677 0				139
06	88380	X	70367	-0-	-18013	-0-	57797 3	12570 9	Y	11427	11416 0	77 8			73
07	84785	X	66513	-0-	-18272	-0-	54605 3 11893 9	15 4	Y	10812	10719 0	63 8			103
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263					
02	DLQ	G-10	76578	-0-	76578	76578	62133 3	5 4	Y	13127	11307 0	1796 1			109
03	158641	X	82063	-0-	-76578	-0-	14440 9 66456 3	530 4	Y	13706	12653 0	1109 1			53
04	105870	X	78946	-0-	-26924	-0-	15077 9 64668 3	14278 9	Y	12980	12936 0				97
05	109399	X	75208	-0-	-34191	-0-	61602 3	13606 9	Y	12369	12331 0				135
06	89640	X	63173	-0-	-26467	-0-	50141 3	1654 4	Y	10344	10336 0	77 8			66
07	84785	X	62787	-0-	-21998	-0-	11378 9 51176 3	11611 9	Y	10555	10454 0	66 8			101
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961					
02	DLQ	G-10	42233	-0-	42233	42233	1296 1	32438 3	Y	7250	7204 0	49 8			88
03	90162	X	47929	-0-	-42233	-0-	524 4 1446 1	37535 3	Y	8061	8002 0	34 8			113
04	54210	X	42252	-0-	-11958	-0-	81 4 1303 1	8867 9 33401 3	Y	6818	6838 0	23 8			70
05	56017	X	44045	-0-	-11972	-0-	48 4 1443 1	7500 3 36155 3	Y	5816	5689 0	49 8			148
06	46380	X	34524	-0-	-11856	-0-	49 4 1085 1	6398 9 27302 3	Y	5560	5632 0	12 8			64
*07	47926	X	26988	-0-	-20938	-0-	21 4 821 1	6116 9 21429 3	Y	4282	4295 0	11 8			40
							28 4	4710 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	63526	-0-	63526	63526	1923	1 48076	3	Y	9861	9807 0	62 8	120
						2680	4 10847	9					
03	135895 X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1 58312	3	Y	10552	10477 0	47 8	148
						204	4 11607	9					
04	111660 X	59289	-0-	-52371	-0-	1838	1 47135	3	Y	8895	8899 0	53 8	91
						531	4 9785	9					
05	115382 X	61712	-0-	-53670	-0-	1978	1 49556	3	Y	9193	9002 0	47 8	235
						66	4 10112	9					
06	70020 X	57262	-0-	-12758	-0-	1858	1 46689	3	Y	7890	8016 0	18 8	91
						36	4 8679	9					
*07	72354 X	47115	-0-	-25239	-0-	1465	1 38243	3	Y	6734	6750 0	12 8	63
						7407	9						

FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169			
02	DLQ G-10	54276	-0-	54276	54276	1598	1 39978	3	Y	10479	10420 0	86 8	127
						1173	4 11527	9					
03	112419 X	58143	-0-	-54276	-0-	1706	1 44284	3	Y	10961	10860 0	75 8	153
						96	4 12057	9					
04	110160 X	51168	-0-	-58992	-0-	1516	1 38862	3	Y	9646	9618 0	82 8	99
						179	4 10611	9					
05	113832 X	46713	-0-	-67119	-0-	1425	1 35736	3	Y	8640	8435 0	84 8	220
						48	4 9504	9					
06	58140 X	47344	-0-	-10796	-0-	1459	1 36688	3	Y	8330	8420 0	34 8	96
						34	4 9163	9					
*07	60078 X	45594	-0-	-14484	-0-	1341	1 35058	3	Y	8359	8344 0	33 8	78
						9195	9						

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547			
02	DLQ G-10	71615	-0-	71615	71615	1674	1 55008	3	Y	12878	12705 0	102 8	371
						767	4 14166	9					
03	151110 X	79495	-0-	-71615	-0-	1784	1 62629	3	Y	13588	13578 0	62 8	319
						135	4 14947	9					
04	72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	1615	1 57538	3	Y	12227	12155 0	85 8	306
						82	4 13450	9					
05	79298 X	72222	-0-	-7076	-0-	1691	1 57801	3	Y	11503	11321 0	121 8	367
						77	4 12653	9					
06	76920 X	66397	-0-	-10523	-0-	1565	1 53378	3	Y	10375	10462 0	36 8	244
						41	4 11413	9					
*07	79484 X	67790	-0-	-11694	-0-	1728	1 54871	3	Y	10174	10088 0	34 8	296
						11191	9						

FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155			
02	DLQ G-10	27475	-0-	27475	27475	599	1 19720	3	Y	6252	6171 0	54 8	180
						279	4 6877	9					
03	60263 X	32788	-0-	-27475	-0-	664	1 23344	3	Y	7935	7897 0	32 8	186
						51	4 8729	9					
04	52500 X	42638	-0-	-9862	-0-	859	1 30594	3	Y	9851	9738 0	52 8	247
						349	4 10836	9					
05	54250 X	46729	-0-	-7521	-0-	1009	1 34532	3	Y	10129	9994 0	57 8	325
						46	4 11142	9					
06	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	925	1 31514	3	Y	8874	8973 0	17 8	209
						25	4 9761	9					
*07	44051 X	39075	-0-	-4976	-0-	932	1 29596	3	Y	7756	7725 0	14 8	226
						15	4 8532	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	01/03/2021	TOTAL DEPTH	10331	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	112715	-0-	112715	112715	87843	3	74	4	Y	22544	22320	0	179 8 45
						24798	9							

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10707 - 20702				
*12	SHUT IN	155400	-0-	155400	155400	103186	3	3718	4	Y	44087	43982	0	105
						48496	9							
01	SHUT IN	146703	-0-	146703	302103	2869	1	105379	3	Y	31616	31481	0	240
						3677	4	34778	9					
*02	402791 X	100688	-0-	-302103	-0-	2098	1	68962	3	Y	22374	22359	0	255
						5017	4	24611	9					
03	139747 X	139747	-0-	-0-	-0-	2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0	220
						2363	4	34738	9					
04	116850 X	111519	-0-	-5331	-0-	2286	1	81348	3	Y	25099	25064	0	255
						276	4	27609	9					
05	120745 X	96320	-0-	-24425	-0-	2075	1	70923	3	Y	20822	20639	0	438
						418	4	22904	9					
06	116850 X	86525	-0-	-30325	-0-	1862	1	63502	3	Y	18448	18596	0	290
						868	4	20293	9					
*07	120745 X	77080	-0-	-43665	-0-	1802	1	57217	3	Y	16364	16490	0	164
						61	4	18000	9					

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID ->	291531	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10592 - 21053				
02	386075 X	69729	-0-	-316346	-0-	1516	1	49801	3	Y	14898	14973	0	170
						2024	4	16388	9					
03	159467 X	159467	-0-	-0-	-0-	3467	1	121760	3	Y	28492	28464	0	198
						2899	4	31341	9					
04	121795 X	121795	-0-	-0-	-0-	2694	1	95904	3	Y	20712	20700	0	210
						414	4	22783	9					
05	120745 X	110366	-0-	-10379	-0-	2537	1	86784	3	Y	18617	18435	0	392
						566	4	20479	9					
06	116850 X	95544	-0-	-21306	-0-	2216	1	75521	3	Y	15586	15733	0	245
						662	4	17145	9					
*07	120745 X	84431	-0-	-36314	-0-	2110	1	66898	3	Y	13996	14101	0	140
						27	4	15396	9					

FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID ->	291533	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11135 - 21489				
*11	SHUT IN	340	-0-	340	340	11	1	329	3	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	179081	-0-	179081	179421	3565	1	129518	3	N	37119	34335	0	2634 1 150
						5167	4	40831	9					
*01	SHUT IN	171566	-0-	171566	350987	3456	1	126918	3	N	31237	31077	0	203 1 107
						6831	4	34361	9					
*02	378301 X	27314	-0-	-350987	-0-	585	1	19261	3	N	5144	5213	0	38
						1810	4	5658	9					
*03	215357 X	123428	-0-	-91929	-0-	2729	1	95741	3	N	21616	21466	0	188
						1180	4	23778	9					
*04	208410 X	113716	-0-	-94694	-0-	2555	1	90911	3	N	18174	18106	0	256
						259	4	19991	9					
*05	171182 X	88237	-0-	-82945	-0-	2128	1	72756	3	N	11889	12053	0	92
						275	4	13078	9					
*06	165660 X	93102	-0-	-72558	-0-	2203	1	75041	3	N	14312	14274	0	130
						115	4	15743	9					
*07	123442 X	78032	-0-	-45410	-0-	1970	1	62568	3	N	12258	12315	0	73
						10	4	13484	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		407843 X	82851	-0-	-324992	-0-	1664 1	54697 3	Y	17289	17271 0		127
							7472 4	19018 9					
03		215357 X	100118	-0-	-115239	-0-	2111 1	74120 3	Y	20299	20250 0		176
							1558 4	22329 9					
04		208410 X	102535	-0-	-105875	-0-	2139 1	76114 3	Y	21712	21582 0		306
							399 4	23883 9					
05		146785 X	80861	-0-	-65924	-0-	1286 1	44042 3	Y	32205	32262 0		249
							107 4	35426 9					
06		142050 X	67849	-0-	-74201	-0-	1537 1	52450 3	Y	12361	12498 0		112
							265 4	13597 9					
*07		105958 X	56881	-0-	-49077	-0-	1391 1	44132 3	Y	10279	10330 0		61
							51 4	11307 9					

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880			
*12		SHUT IN	110747	-0-	110747	110747	70799 3	3983 4	Y	32695	32617 0		78
							35965 9						
01		SHUT IN	97796	-0-	97796	208543	1941 1	71371 3	Y	20689	20610 0		157
							1726 4	22758 9					
*02		254314 X	45771	-0-	-208543	-0-	985 1	32405 3	Y	8774	8831 0		100
							2730 4	9651 9					
03		120745 X	84991	-0-	-35754	-0-	1775 1	62266 3	Y	18194	18167 0		127
							937 4	20013 9					
04		107070 X	65391	-0-	-41679	-0-	1339 1	47677 3	Y	14041	14025 0		143
							930 4	15445 9					
05		110639 X	55054	-0-	-55585	-0-	1197 1	40976 3	Y	11526	11426 0		243
							202 4	12679 9					
06		94440 X	50778	-0-	-43662	-0-	1113 1	37949 3	Y	10434	10513 0		164
							239 4	11477 9					
*07		85002 X	42140	-0-	-42862	-0-	985 1	31313 3	Y	8938	9012 0		90
							10 4	9832 9					

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511			
02		SHUT IN	64791	-0-	64791	316186	1499 1	49289 3	Y	11700	11760 0		86
							1133 4	12870 9					
03		450132 X	133946	-0-	-316186	-0-	3019 1	105983 3	Y	22433	22324 0		195
							268 4	24676 9					
04		131460 X	114978	-0-	-16482	-0-	2619 1	93256 3	Y	17167	17120 0		242
							219 4	18884 9					
05		135842 X	95193	-0-	-40649	-0-	2319 1	79313 3	Y	12228	12376 0		94
							110 4	13451 9					
06		131460 X	82402	-0-	-49058	-0-	1936 1	66020 3	Y	13083	13058 0		119
							55 4	14391 9					
*07		133951 X	86500	-0-	-47451	-0-	2217 1	70405 3	Y	12616	12660 0		75
							13878 9						

HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156			
02		SHUT IN	118778	-0-	118778	320396	2673 1	87876 3	Y	21453	21417 0		157
							4631 4	23598 9					
03		429828 X	109432	-0-	-320396	-0-	2384 1	83581 3	Y	20300	20281 0		176
							1137 4	22330 9					
04		131460 X	119109	-0-	-12351	-0-	2583 1	91924 3	Y	21712	21582 0		306
							719 4	23883 9					
05		135842 X	103591	-0-	-32251	-0-	2442 1	83524 3	Y	15842	16026 0		122
							199 4	17426 9					
06		131460 X	83113	-0-	-48347	-0-	1866 1	63582 3	Y	15954	15931 0		145
							116 4	17549 9					
*07		131502 X	78822	-0-	-52680	-0-	1890 1	59946 3	Y	15388	15442 0		91
							59 4	16927 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #:		403H	RRCID ->	291830	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	11273	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	5464	-0-	5464	5464	4448	3	1016	9	Y	924	837	0	1	8	86
05	SHUT IN	145715	-0-	145715	151179	120436	3	25279	9	Y	22981	22977	0	10	8	80
06	SHUT IN	91727	-0-	91727	242906	75354	3	148	4	Y	14750	14741	0	17	8	72
						16225	9									
07	SHUT IN	86113	-0-	86113	329019	70569	3	4	4	Y	14127	14090	0	10	8	99
						15540	9									

LINDSAY 4		WELL #:		416H	RRCID ->	291834	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*04	SHUT IN	8115	-0-	8115	8115	6573	3	1542	9	N	1402	1270	0	1	8	131
*05	SHUT IN	180514	-0-	180514	188629	146530	3	71	4	N	30830	30848	0	6	8	107
						33913	9									
*06	SHUT IN	118514	-0-	118514	307143	97092	3	262	4	N	19236	19241	0	9	8	93
						21160	9									
07	SHUT IN	78529	-0-	78529	385672	63792	3	14737	9	N	13397	13392	0	4	8	94

CBR 8-5L-56-1		WELL #:		423H	RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11168 - 21562				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*03	SHUT IN	276314	-0-	276314	276314	225122	3	736	4	Y	45869	37546	0	7699	1	250
						50456	9					374	8			
*04	SHUT IN	361532	-0-	361532	637846	295718	3	93	4	Y	59746	57684	0	1789	1	218
						65721	9					305	8			
*05	866055 X	228209	-0-	-637846	-0-	188151	3	40058	9	Y	36416	36342	0	135	8	157
*06	357990 X	138634	-0-	-219356	-0-	115219	3	23415	9	Y	21286	21128	0	122	8	193
*07	369923 X	155215	-0-	-214708	-0-	131023	3	24192	9	Y	21993	22026	0	94	8	66

CBR 8-5M-56-1		WELL #:		413H	RRCID ->	292148	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	11065 - 21264				
02	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	178731 X	178731	-0-	-0-	-0-	144697	3	34034	9	Y	30940	30739	0			201
04	381661 X	381661	-0-	-0-	-0-	311038	3	70623	9	Y	64203	64310	0			94
*05	226859 X	226859	-0-	-0-	-0-	185897	3	40962	9	Y	37238	37281	0			51
*06	139292 X	139292	-0-	-0-	-0-	117318	3	21974	9	Y	19976	19827	0	138	8	62
*07	155536 X	155536	-0-	-0-	-0-	128836	3	26700	9	Y	24273	24081	0	130	8	124

CBR 8-56-1		WELL #:		425H	RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11012 - 16100				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
*04	SHUT IN	171895	-0-	171895	171895	138159	3	33736	9	Y	30669	30624	0			45
*05	264519 X	92624	-0-	-171895	-0-	75259	3	17365	9	Y	15786	15809	0			22
*06	191520 X	89978	-0-	-101542	-0-	74847	3	15131	9	Y	13755	13669	0	65	8	43
*07	197904 X	71907	-0-	-125997	-0-	59114	3	12793	9	Y	11630	11567	0	47	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	172	-0-	172	172	114	3	58	9	53	52	0	1
05	SHUT IN	109186	-0-	109186	109358	87180	3	22006	9	20005	19866	0	7 8 133
06	SHUT IN	110414	-0-	110414	219772	88680	3	375	4	19417	19385	0	24 8 141
						21359	9						
07	SHUT IN	102882	-0-	102882	322654	84212	3	18670	9	16973	17038	0	13 8 63

LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SHUT IN	163295	-0-	163295	163295	151931	3	1025	4	9399	8970	0	396 8 33
						10339	9						

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	1.0900	-	21294
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*03	SHUT IN	207546	-0-	207546	207546	170765	3	126	4	33323	27148	0	5567 1 181
						36655	9			427	8		
*04	SHUT IN	272006	-0-	272006	479552	222070	3	221	4	45195	43476	0	1341 1 164
						49715	9			395	8		
*05	618789 X	139237	-0-	-479552	-0-	113702	3	25535	9	23214	23136	0	142 8 100
*06	270810 X	133902	-0-	-136908	-0-	110249	3	23653	9	21503	21210	0	199 8 194
*07	279837 X	120901	-0-	-158936	-0-	100575	3	20326	9	18478	18481	0	135 8 56

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	1.1170	-	21555
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	140578	-0-	140578	140578	112519	3	28059	9	25508	25158	0	185 8 165
*04	SHUT IN	366303	-0-	366303	506881	296914	3	69389	9	63081	62817	0	337 8 92
*05	753972 X	247091	-0-	-506881	-0-	204354	3	42737	9	38852	38736	0	155 8 53
*06	141842 X	141842	-0-	-0-	-0-	119194	3	22648	9	20589	20458	0	120 8 64
*07	152442 X	152442	-0-	-0-	-0-	126537	3	25905	9	23550	23401	0	93 8 120

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	1.0961	-	21225
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*04	SHUT IN	262112	-0-	262112	262112	213891	3	48221	9	43837	43773	0	64
*05	424788 X	162676	-0-	-262112	-0-	133614	3	29062	9	26420	26448	0	36
*06	126360 X	110614	-0-	-15746	-0-	92689	3	17925	9	16295	16144	0	137 8 50
*07	130572 X	113811	-0-	-16761	-0-	93956	3	19855	9	18050	17881	0	127 8 92

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	1.1373	-	21635
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*04	SHUT IN	88661	-0-	88661	88661	1779	1	63321	3	20234	20066	0	168
						1304	4	22257	9				
*05	180661 X	92000	-0-	-88661	-0-	2015	1	68983	3	18805	18679	0	294
						316	4	20686	9				
*06	126360 X	-0-	-0-	-126360	-0-					16556	16731	0	119
*07	130572 X	101175	-0-	-29397	-0-	2436	1	77318	3	19407	19342	0	184
						73	4	21348	9				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #:		441H	RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	135505	-0-	135505	135505		123369	3	2354	4	Y	8893	8690	0	203 8	-0-
							9782	9								-0-

LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #:		443H	RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL DEPTH	12141	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	SHUT IN	150233	-0-	150233	150233		1129	1	137766	3	Y	9145	8756	0	182 8	207
							1278	4	10060	9						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5H	RRCID ->	291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10449 - 14872	
02	19012 X	17620	-0-	-1392	-0-		15802	3	131	4	Y	1534	1539	0	8
							1687	9							
03	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-		19890	3	496	4	Y	1499	1497	0	10
							1649	9							
04	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-		21845	3	11	4	Y	1686	1678	0	18
							1855	9							
05	21049 X	18452	-0-	-2597	-0-		16848	3	56	4	Y	1407	1414	0	11
							1548	9							
06	20370 X	18783	-0-	-1587	-0-		17240	3	91	4	Y	1320	1313	0	18
							1452	9							
07	21049 X	18124	-0-	-2925	-0-		16571	3	185	4	Y	1244	1245	0	17
							1368	9							

HURLEY 56-18		WELL #:		6H	RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.	10599 - 14980			
02	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-		21726	3	180	4	Y	1852	1859	0	10
							2037	9							
03	25203 X	24413	-0-	-790	-0-		21755	3	542	4	Y	1924	1921	0	13
							2116	9							
04	27683 X	27683	-0-	-0-	-0-		25375	3	13	4	Y	2086	2077	0	22
							2295	9							
05	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-		25138	3	83	4	Y	1745	1753	0	14
							1920	9							
06	25683 X	25683	-0-	-0-	-0-		23742	3	125	4	Y	1651	1642	0	23
							1816	9							
*07	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-		24009	3	271	4	Y	1577	1578	0	22
							1735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485			
02	25732 X	22411	-0-	-3321	-0-	20039 2206 9	3	166	4	Y	2005	2011	0		11
03	29822 X	21929	-0-	-7893	-0-	19274 2175 9	3	480	4	Y	1977	1975	0		13
04	28860 X	23927	-0-	-4933	-0-	21548 2368 9	3	11	4	Y	2153	2143	0		23
05	29822 X	24272	-0-	-5550	-0-	21975 2224 9	3	73	4	Y	2022	2029	0		16
06	24810 X	22124	-0-	-2686	-0-	20065 1954 9	3	105	4	Y	1776	1767	0		25
07	24800 X	20883	-0-	-3917	-0-	18865 1806 9	3	212	4	Y	1642	1644	0		23

HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10899	- 15701			
02	25592 X	25539	-0-	-53	-0-	23235 2112 9	3	192	4	Y	1920	1925	0		10
03	28334 X	26489	-0-	-1845	-0-	23756 2141 9	3	592	4	Y	1946	1943	0		13
04	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	26700 2218 9	3	14	4	Y	2016	2008	0		21
05	28334 X	26947	-0-	-1387	-0-	24876 1989 9	3	82	4	Y	1808	1814	0		15
06	27420 X	25416	-0-	-2004	-0-	23367 1926 9	3	123	4	Y	1751	1742	0		24
07	28334 X	22275	-0-	-6059	-0-	20393 1653 9	3	229	4	Y	1503	1506	0		21

HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430			
02	22176 X	13820	-0-	-8356	-0-	12574 1142 9	3	104	4	Y	1038	1041	0		6
03	24552 X	16788	-0-	-7764	-0-	15264 1144 9	3	380	4	Y	1040	1039	0		7
04	23760 X	16447	-0-	-7313	-0-	15296 1143 9	3	8	4	Y	1039	1035	0		11
05	24552 X	15265	-0-	-9287	-0-	14158 1060 9	3	47	4	Y	964	967	0		8
06	19950 X	13888	-0-	-6062	-0-	12853 968 9	3	67	4	Y	880	876	0		12
07	16988 X	14497	-0-	-2491	-0-	13412 936 9	3	149	4	Y	851	851	0		12

HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10710	- 15187			
02	36876 X	23958	-0-	-12918	-0-	21922 1855 9	3	181	4	Y	1686	1690	0		9
03	40827 X	21135	-0-	-19692	-0-	18765 1902 9	3	468	4	Y	1729	1726	0		12
04	39510 X	23075	-0-	-16435	-0-	21188 1876 9	3	11	4	Y	1705	1699	0		18
05	40827 X	23998	-0-	-16829	-0-	22249 1676 9	3	73	4	Y	1524	1530	0		12
06	33090 X	23297	-0-	-9793	-0-	21712 1471 9	3	114	4	Y	1337	1330	0		19
07	26536 X	23380	-0-	-3156	-0-	21686 1450 9	3	244	4	Y	1318	1318	0		19

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #: 14H		RRCID -> 291126	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL DEPTH 9865	PERF.10368	- 15175								
02	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	21724 3311 9	3	180	4	Y	3010	3018	0		16
03	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	21043 3167 9	3	524	4	Y	2879	2876	0		19
04	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	22372 3092 9	3	11	4	Y	2811	2800	0		30
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	25639 3290 9	3	85	4	Y	2991	2997	0		24
06	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	23046 3127 9	3	121	4	Y	2843	2827	0		40
*07	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	24046 3524 9	3	271	4	Y	3204	3199	0		45
HURLEY 56-18		WELL #: 9H		RRCID -> 291130	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 10003	PERF.10543	- 15044								
02	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	14681 3771 9	3	121	4	Y	3428	3434	0		19
03	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	15081 4230 9	3	376	4	Y	3845	3838	0		26
04	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	22423 4961 9	3	11	4	Y	4510	4489	0		47
05	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	20931 4567 9	3	69	4	Y	4152	4166	0		33
06	14640	X	13868	-0-	-772	-0-	11147 2662 9	3	59	4	Y	2420	2419	0		34
07	15128	X	6751	-0-	-8377	-0-	5199 1493 9	3	59	4	Y	1357	1372	0		19
HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF.10098	- 14751								
02	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	18726 1245 9	3	155	4	Y	1132	1132	0		6
03	18786	X	8900	-0-	-9886	-0-	7833 872 9	3	195	4	Y	793	794	0		5
04	18180	X	9078	-0-	-9102	-0-	8175 899 9	3	4	4	Y	817	813	0		9
05	22289	X	9137	-0-	-13152	-0-	8257 853 9	3	27	4	Y	775	778	0		6
06	21570	X	8160	-0-	-13410	-0-	7393 728 9	3	39	4	Y	662	659	0		9
07	22289	X	8817	-0-	-13472	-0-	7923 809 9	3	85	4	Y	735	734	0		10
HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10782	- 15163								
02	19488	X	18841	-0-	-647	-0-	17031 1669 9	3	141	4	Y	1517	1521	0		8
03	21576	X	19449	-0-	-2127	-0-	17513 1500 9	3	436	4	Y	1364	1363	0		9
04	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	19569 1662 9	3	10	4	Y	1511	1504	0		16
05	21576	X	21417	-0-	-159	-0-	19613 1739 9	3	65	4	Y	1581	1584	0		13
06	20880	X	19022	-0-	-1858	-0-	17439 1491 9	3	92	4	Y	1355	1349	0		19
07	21576	X	19779	-0-	-1797	-0-	18014 1562 9	3	203	4	Y	1420	1419	0		20

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID ->	291140	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10366	- 14933			
02	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	14369 1258 9	3	119	4	Y	1144	1147	0		6
03	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	15786 1199 9	3	393	4	Y	1090	1089	0		7
04	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	16879 1245 9	3	9	4	Y	1132	1127	0		12
05	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	16547 1141 9	3	55	4	Y	1037	1041	0		8
06	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16369 1121 9	3	86	4	Y	1019	1013	0		14
*07	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	15447 1192 9	3	174	4	Y	1084	1083	0		15

HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID ->	291141	COMPL. DATE	09/04/2019	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10791	- 14700			
02	18872 X	17918	-0-	-954	-0-	16363 1420 9	3	135	4	Y	1291	1293	0		7
03	20894 X	18849	-0-	-2045	-0-	17010 1415 9	3	424	4	Y	1286	1284	0		9
04	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19017 1378 9	3	10	4	Y	1253	1249	0		13
05	20894 X	20222	-0-	-672	-0-	18560 1601 9	3	61	4	Y	1455	1456	0		12
06	19590 X	17971	-0-	-1619	-0-	16674 1209 9	3	88	4	Y	1099	1096	0		15
07	20894 X	15069	-0-	-5825	-0-	14097 814 9	3	158	4	Y	740	745	0		10

HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID ->	291148	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.10699	- 15203			
02	37072 X	21270	-0-	-15802	-0-	19635 1473 9	3	162	4	Y	1339	1343	0		7
03	41044 X	22449	-0-	-18595	-0-	20646 1289 9	3	514	4	Y	1172	1171	0		8
04	37080 X	25493	-0-	-11587	-0-	24176 1305 9	3	12	4	Y	1186	1182	0		12
05	41354 X	25934	-0-	-15420	-0-	24515 1338 9	3	81	4	Y	1216	1218	0		10
06	24870 X	24575	-0-	-295	-0-	23229 1224 9	3	122	4	Y	1113	1107	0		16
07	26350 X	24334	-0-	-2016	-0-	22867 1210 9	3	257	4	Y	1100	1101	0		15

KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID ->	291156	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11325	- 22072			
02	51072 X	45589	-0-	-5483	-0-	40553 5025 9	3	11	4	Y	4568	4598	0		85
03	56544 X	51022	-0-	-5522	-0-	45402 5442 9	3	178	4	Y	4947	4910	0		122
*04	54720 X	48068	-0-	-6652	-0-	42782 4926 9	3	360	4	Y	4478	4468	0		132
05	53599 X	50583	-0-	-3016	-0-	45489 5030 9	3	64	4	Y	4573	4606	0		99
*06	51330 X	43637	-0-	-7693	-0-	39121 4290 9	3	226	4	Y	3900	3886	0		113
*07	51026 X	48230	-0-	-2796	-0-	42717 4770 9	3	743	4	Y	4336	4340	0		109

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950	- 21803				
02	67900 X	59304	-0-	-8596	-0-	50198 9086	3	20	4	Y	8260	8316	0			153
03	75175 X	65548	-0-	-9627	-0-	55457 9771	3	320	4	Y	8883	8816	0			220
*04	72750 X	61026	-0-	-11724	-0-	51618 8767	3	641	4	Y	7970	7955	0			235
05	70494 X	63245	-0-	-7249	-0-	54221 8911	3	113	4	Y	8101	8160	0			176
*06	66660 X	53074	-0-	-13586	-0-	45157 7520	3	397	4	Y	6836	6815	0			197
*07	65658 X	60400	-0-	-5258	-0-	50636 8448	3	1316	4	Y	7680	7683	0			194

KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	- 21651				
02	65856 X	40832	-0-	-25024	-0-	28616 12189	3	27	4	Y	11081	11159	0			205
03	71114 X	44749	-0-	-26365	-0-	30865 13444	3	440	4	Y	12222	12125	0			302
*04	54630 X	41964	-0-	-12666	-0-	28896 12178	3	890	4	Y	11071	11047	0			326
05	53134 X	42518	-0-	-10616	-0-	29983 12378	3	157	4	Y	11253	11334	0			245
*06	49620 X	37516	-0-	-12104	-0-	26041 10900	3	575	4	Y	9909	9868	0			286
*07	45198 X	41955	-0-	-3243	-0-	28194 11906	3	1855	4	Y	10824	10837	0			273

HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	- 15346				
02	15820 X	12056	-0-	-3764	-0-	10670 1298	3	88	4	Y	1180	1183	0			105
03	15469 X	4340	-0-	-11129	-0-	3832 413	3	95	4	Y	375	379	0			101
04	14970 X	10626	-0-	-4344	-0-	9418 1203	3	5	4	Y	1094	1085	0			110
05	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	18892 2156	3	62	4	Y	1960	1955	0			115
06	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	18245 1735	3	96	4	Y	1577	1571	0			121
*07	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	19317 1631	3	216	4	Y	1483	1484	0			120

HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	- 14901				
02	21532 X	19474	-0-	-2058	-0-	18020 1305	3	149	4	Y	1186	1190	0			6
03	23839 X	21066	-0-	-2773	-0-	19162 1427	3	477	4	Y	1297	1294	0			9
04	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	21912 1528	3	11	4	Y	1389	1383	0			15
05	23839 X	23597	-0-	-242	-0-	22267 1256	3	74	4	Y	1142	1148	0			9
06	22860 X	22187	-0-	-673	-0-	20781 1297	3	109	4	Y	1179	1172	0			16
07	23839 X	21704	-0-	-2135	-0-	20003 1476	3	225	4	Y	1342	1339	0			19

PHANTOM (WOLFPCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2H		RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10553	- 15175							
02		21815 X	21815	-0-	-0-	20323 3 1324 9	168 4	Y	1204		1206	0			7
03		23653 X	23447	-0-	-206	21630 3 1278 9	539 4	Y	1162		1161	0			8
04		23003 X	23003	-0-	-0-	21677 3 1315 9	11 4	Y	1195		1190	0			13
05		23653 X	23315	-0-	-338	21788 3 1455 9	72 4	Y	1323		1325	0			11
06		22890 X	20617	-0-	-2273	19305 3 1211 9	101 4	Y	1101		1097	0			15
07		23653 X	20883	-0-	-2770	19539 3 1124 9	220 4	Y	1022		1023	0			14

		WELL #: 13H		RRCID -> 291165	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11679	- 21600							
02		33600 X	29545	-0-	-4055	24060 3 5473 9	12 4	Y	4975		4966	0			92
03		37200 X	32793	-0-	-4407	26730 3 5871 9	192 4	Y	5337		5297	0			132
*04		36000 X	31252	-0-	-4748	25549 3 5314 9	389 4	Y	4831		4821	0			142
05		35278 X	32338	-0-	-2940	26793 3 5476 9	69 4	Y	4978		5012	0			108
*06		31740 X	28754	-0-	-2986	23666 3 4833 9	255 4	Y	4394		4375	0			127
*07		32798 X	30437	-0-	-2361	24547 3 5096 9	794 4	Y	4633		4643	0			117

		WELL #: 2H		RRCID -> 291191	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11304	- 21471							
02		41384 X	36798	-0-	-4586	32127 3 4661 9	10 4	Y	4237		4266	0			78
03		45818 X	41431	-0-	-4387	36174 3 5091 9	166 4	Y	4628		4592	0			114
*04		44340 X	38729	-0-	-5611	33810 3 4584 9	335 4	Y	4167		4158	0			123
05		43462 X	40976	-0-	-2486	36193 3 4723 9	60 4	Y	4294		4324	0			93
*06		41310 X	36715	-0-	-4595	32315 3 4179 9	221 4	Y	3799		3782	0			110
*07		41416 X	38756	-0-	-2660	33648 3 4419 9	689 4	Y	4017		4026	0			101

		WELL #: 21H		RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10946	- 21908							
02		68703 X	68703	-0-	-0-	60905 3 7781 9	17 4	Y	7074		7121	0			131
03		76412 X	76412	-0-	-0-	67833 3 8307 9	272 4	Y	7552		7496	0			187
*04		71790 X	71484	-0-	-306	63445 3 7491 9	548 4	Y	6810		6796	0			201
05		74183 X	73805	-0-	-378	66089 3 7619 9	97 4	Y	6926		6976	0			151
*06		71790 X	61936	-0-	-9854	55042 3 6548 9	346 4	Y	5953		5932	0			172
*07		74183 X	69341	-0-	-4842	60828 3 7365 9	1148 4	Y	6695		6698	0			169

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #: 22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475									
02	61488	X	53732	-0-	-7756	-0-	49275 4447 9	3	10	4	Y	4043	4070	0		75
03	68076	X	60802	-0-	-7274	-0-	55887 4759 9	3	156	4	Y	4326	4294	0		107
*04	65880	X	57839	-0-	-8041	-0-	53245 4281 9	3	313	4	Y	3892	3884	0		115
05	65255	X	60180	-0-	-5075	-0-	55796 4329 9	3	55	4	Y	3935	3964	0		86
*06	59490	X	53369	-0-	-6121	-0-	49303 3862 9	3	204	4	Y	3511	3496	0		101
*07	60791	X	57881	-0-	-2910	-0-	53173 4073 9	3	635	4	Y	3703	3711	0		93
KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192									
02	64540	X	59450	-0-	-5090	-0-	52370 7065 9	3	15	4	Y	6423	6464	0		119
03	71455	X	66590	-0-	-4865	-0-	58702 7638 9	3	250	4	Y	6944	6891	0		172
*04	69150	X	62688	-0-	-6462	-0-	55267 6915 9	3	506	4	Y	6286	6273	0		185
05	68169	X	65786	-0-	-2383	-0-	58667 7030 9	3	89	4	Y	6391	6437	0		139
*06	65130	X	59475	-0-	-5655	-0-	52878 6266 9	3	331	4	Y	5696	5670	0		165
*07	66588	X	64843	-0-	-1745	-0-	57174 6635 9	3	1034	4	Y	6032	6045	0		152
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
02	10332	X	7795	-0-	-2537	-0-	5603 2187 9	3	5	4	Y	1988	2001	0		37
03	11439	X	8586	-0-	-2853	-0-	6160 2349 9	3	77	4	Y	2135	2119	0		53
*04	10560	X	7911	-0-	-2649	-0-	5618 2137 9	3	156	4	Y	1943	1939	0		57
05	9827	X	8216	-0-	-1611	-0-	5978 2210 9	3	28	4	Y	2009	2022	0		44
*06	9060	X	7650	-0-	-1410	-0-	5565 1980 9	3	105	4	Y	1800	1792	0		52
*07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	6811 2080 9	3	324	4	Y	1891	1895	0		48
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
02	62639	X	62639	-0-	-0-	-0-	50854 11365 9	3	420	4	Y	10332	10362	0		56
03	62279	X	55780	-0-	-6499	-0-	45295 9356 9	3	1129	4	Y	8505	8504	0		57
04	60270	X	56146	-0-	-4124	-0-	47334 8788 9	3	24	4	Y	7989	7962	0		84
05	62279	X	51379	-0-	-10900	-0-	43962 7272 9	3	145	4	Y	6611	6642	0		53
06	60270	X	44727	-0-	-15543	-0-	38346 6180 9	3	201	4	Y	5618	5593	0		78
07	62279	X	42709	-0-	-19570	-0-	36665 5628 9	3	416	4	Y	5116	5122	0		72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	65953 X	65953	-0-	-0-	-0-	53186	3	440	4	Y	11206	11247	0	61	
						12327	9								
03	62279 X	56468	-0-	-5811	-0-	46145	3	1150	4	Y	8339	8344	0	56	
						9173	9								
04	60270 X	54632	-0-	-5638	-0-	46204	3	24	4	Y	7640	7616	0	80	
						8404	9								
05	62279 X	48485	-0-	-13794	-0-	41392	3	137	4	Y	6324	6353	0	51	
						6956	9								
06	60270 X	41771	-0-	-18499	-0-	35823	3	188	4	Y	5236	5214	0	73	
						5760	9								
07	62279 X	38753	-0-	-23526	-0-	33182	3	376	4	Y	4723	4730	0	66	
						5195	9								

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

02	75684 X	75684	-0-	-0-	-0-	59659	3	493	4	Y	14120	14157	0	77	
						15532	9								
03	63831 X	63831	-0-	-0-	-0-	50759	3	1265	4	Y	10734	10739	0	72	
						11807	9								
04	60270 X	60005	-0-	-265	-0-	48873	3	25	4	Y	10097	10063	0	106	
						11107	9								
05	62279 X	55824	-0-	-6455	-0-	45769	3	151	4	Y	9004	9037	0	73	
						9904	9								
06	60270 X	47486	-0-	-12784	-0-	39173	3	206	4	Y	7370	7340	0	103	
						8107	9								
07	62279 X	44039	-0-	-18240	-0-	36371	3	412	4	Y	6596	6606	0	93	
						7256	9								

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

02	64942 X	64942	-0-	-0-	-0-	54243	3	448	4	Y	9319	9353	0	51	
						10251	9								
03	66259 X	66259	-0-	-0-	-0-	55376	3	1380	4	Y	8639	8632	0	58	
						9503	9								
04	60270 X	58884	-0-	-1386	-0-	51035	3	26	4	Y	7112	7095	0	75	
						7823	9								
05	62279 X	53234	-0-	-9045	-0-	47001	3	155	4	Y	5525	5555	0	45	
						6078	9								
06	60270 X	46650	-0-	-13620	-0-	41221	3	216	4	Y	4739	4718	0	66	
						5213	9								
07	62279 X	43286	-0-	-18993	-0-	38129	3	431	4	Y	4296	4302	0	60	
						4726	9								

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

02	4109 N	872	-0-	-3237 B	-0-	785	2	87	9	N	79			167	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	238	2	179	9	N	163	167	1	163	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	196	174	1	185	
05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	239	172	1	252	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	188	340	1	100	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	214	172	1	142	

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
 ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6277	-0-	-78	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*07	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

02	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12240 X	11496	-0-	-744	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
05	12648 X	8952	-0-	-3696	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	12240 X	10235	-0-	-2005	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	12462 X	9294	-0-	-3168	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	155263 X	155263	-0-	-0-	-0-	10885	1	144268	2	Y	100	85	1	169
03	170934 X	133930	-0-	-37004	-0-	110	9			Y	-0-			169
04	165420 X	142322	-0-	-23098	-0-	9489	1	124441	2	Y	191	62	1	298
05	170934 X	160516	-0-	-10418	-0-	142112	2	210	9	Y	-0-	113	1	185
06	165420 X	147958	-0-	-17462	-0-	160516	2			Y	19	32	1	172
07	166934 X	159552	-0-	-7382	-0-	147937	2	21	9	Y	24			196
						159526	2	26	9	Y				

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312				
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	113	1	1013	2	N	1	1	1	3
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1	9							
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	2	1	1
						126	1	1133	2	N	3	2	1	2
						3	9							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	127	1	1195	2	N	-0-	1	1	1
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	133	1	1122	2	N	1			2
						1	9							
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	114	1	1175	2	N	1	1	1	2
						1	9							

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4839 - 4954				
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-			1
03	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	96	1	986	2	Y	-0-			1
04	1380 N	71	-0-	-1309	-0-	71	2			Y	-0-			1
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			1
*06	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1			1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194				
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-			-0-
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	65	1	585	2	N	-0-			-0-
04	780 N	497	-0-	-283	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
06	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	20	1	181	2	N	-0-				7
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-				7
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-				7
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-				7
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	N	-0-				7
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-				7

WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964			
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-				-0-
07	259 N	250	-0-	-9	-0-	250	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	5850 - 7717			
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4543 - 4880			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #:		2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062 - 4583			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498			
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #:	2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635	-	7090
02		700 N	662	-0-	-38	-0-	67 1 1 9	594 2	N	1	1 1		2
03		775 N	733	-0-	-42	-0-	73 1	660 2	N	-0-	1 1		1
04		750 N	724	-0-	-26	-0-	72 1 1 9	651 2	N	1	1 1		1
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	685 2	N	1	1 1		1
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	79 1	662 2	N	-0-			1
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	67 1	689 2	N	-0-			1
WEST RANCH		WELL #:	502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627	-	5078
02		420 N	387	-0-	-33	-0-	39 1	348 2	N	-0-			1
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	44 1	392 2	N	-0-	1 1		-0-
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	41 1	374 2	N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	37 1	346 2	N	-0-			-0-
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	37 1	315 2	N	-0-			-0-
07		434 N	12	-0-	-422	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:	3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551	-	4632
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #:	3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722	-	4950
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	174	-0-	-105	-0-	12 1	162 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #:	404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184	-	4748
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	32 1	285 2	Y	-0-			1
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	38 1	342 2	Y	-0-	1 1		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	41 1 2 9	373 2	Y	2	1 1		1
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	49 1	459 2	Y	-0-			1
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	416 2	Y	1	2 1		-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	38 1	389 2	Y	-0-			1
WEST RANCH 5		WELL #:	3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198	-	3708
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	59 1	1	523 2	N	1	1 1	1
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	66 1	1	590 2	N	-0-	1 1	-0-
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	64 1	1	574 2	N	2	1 1	1
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	1	601 2	N	1	1 1	1
06	630 N	37	-0-	-593	-0-	4 1	1	33 2	N	-0-		1
07	651 N	5	-0-	-646	-0-	5 2	2		N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277			
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89 1	1	443 2	Y	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	89 1	1	412 2	Y	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	2	1 9	Y	1		1
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	2		Y	-0-		1
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	2		Y	-0-	1 1	-0-
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226			
02	1176 N	1170	-0-	-6	-0-	118 1	1	1051 2	N	1	1 1	2
03	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	115 1	1	1036 2	N	-0-	2 1	-0-
04	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	113 1	1	1021 2	N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	125 1	1	1171 2	N	-0-		-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1075 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	837	-0-	-341	-0-	74 1	1	763 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664			
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	198 1	1	2386 2	Y	1		2
03	2697 X	2071	-0-	-626	-0-	178 1	1	1893 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2	2		Y	-0-		-0-
05	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	2480 2	2		Y	-0-		-0-
06	2610 X	2583	-0-	-27	-0-	2583 2	2		Y	-0-		-0-
*07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440			
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	42 1	1	374 2	N	-0-		1
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	48 1	1	427 2	N	-0-	1 1	-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	45 1	1	410 2	N	2	1 1	1
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47 1	1	438 2	N	-0-		1
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51 1	1	427 2	N	1	2 1	-0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	1	435 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546			
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	52 1	1	690 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	641	-0-	-444	-0-	48 1	1	593 2	N	-0-		-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-	796 2	2	2 9	N	2	1 1	1
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	2		N	-0-		1
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	2		N	-0-	1 1	-0-
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	702 2	2	1 9	N	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	355 1	2546 2	Y	-0-		1
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	352 1	2335 2	Y	-0-		1
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	Y	-0-	1 1	1
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-		1
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		Y	-0-		1
*07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	9 1	79 2	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-		-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
02	924 N	858	-0-	-66	-0-	86 1	771 2	N	1	1 1	2
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	97 1	874 2	N	-0-	1 1	1
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	96 1	861 2	N	2	1 1	2
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	98 1	917 2	N	-0-	1 1	1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	106 1	890 2	N	-0-		1
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89 1	924 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	146 1	1305 2	N	2	2 1	4
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	169 1	1514 2	N	-0-	2 1	2
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	163 1	1473 2	N	3	2 1	3
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	168 1	1579 2	N	1	2 1	2
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	184 1	1549 2	N	-0-		2
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152 1	1578 2	N	1	1 1	2

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32 1	276 2	Y	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	Y	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27 1	241 2	Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	287 2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	Y	-0-		-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	26 1	340 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	281	-0-	-339	-0-	21 1	260 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-	1
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	90	1	1014	2	Y	-0-	1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1 1	1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	1
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	1
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-	1

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226				
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	N	-0-	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024				
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	N	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	413	2	N	2	1
						2	9					1
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-	1
*06	450 N	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1	-0-
						1	9					
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	12	1	121	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446				
02	1092 N	1003	-0-	-89	-0-	101	1	901	2	N	1	2
						1	9				1 1	
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	114	1	1022	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	112	1	1009	2	N	4	2
						4	9					
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	N	-0-	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1	2
						1	9					
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	N	1	2
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727				
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-	-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	2	N	-0-	-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	2	N	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-	-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508			
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	490	2	1	9	Y	1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	40	1	358	2	N	-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	2	N	-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	44	1	397	2	N	-0-
						2	9				
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	428	2	N	-0-
						1	9				
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	-0-
						1	9				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-
						1	9				
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129 1	1156 2		N	1	1 1		3
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2		N	-0-	2 1		1
04	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	125 1	1130 2		N	3	2 1		2
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	126 1	1186 2		N	-0-	1 1		1
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	137 1	1158 2		N	1			2
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	112 1	1164 2		N	1	1 1		2

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	24 1	217 2		N	-0-			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	257 2		N	-0-			1
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	25 1	225 2		N	-0-			1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24 1	222 2		N	-0-			1
*06	270 N	228	-0-	-42	-0-	24 1	204 2		N	-0-	1 1		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	19 1	201 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
02	1484 N	1449	-0-	-35	-0-	79 1	1369 2		Y	1			3
03	1767 N	1122	-0-	-645	-0-	66 1	1056 2		Y	-0-			3
04	1830 N	1247	-0-	-583	-0-	1247 2			Y	-0-	1 1		2
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-			2
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			Y	-0-			2
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2			Y	-0-			2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001				TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	12 1	109 2		N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	123 2		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2		N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001				TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	28 1	138 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	27 1	125 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2			Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2			Y	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		392 N	347	-0-	-45	-0-	35	1	N	-0-			1		
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1	N	-0-	1	1	-0-		
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	40	1	N	2	1	1	1		
							2	9							
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			1		
*06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	2	1	-0-		
							1	9							
*07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			1		

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4890 - 5736					
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-		
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-		
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-		

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4625 - 5148					
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			-0-		
03		806 N	512	-0-	-294	-0-	51	1	Y	-0-			-0-		
04		720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2	Y	-0-			-0-		
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			-0-		
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-		
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-			-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 4330 - 6870					
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1	N	-0-			-0-		
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	N	-0-			-0-		
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	N	-0-			-0-		
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-		
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	N	-0-			-0-		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-			-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6502 - 6992					
02		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	577	1	N	7	5	1	72		
							8	9							
03		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1	N	-0-	8	1	64		
04		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1	N	15	8	1	71		
							17	9							
05		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	609	1	N	3	7	1	67		
							3	9							
06		6330 X	5726	-0-	-604	-0-	607	1	N	3			70		
							3	9							
07		6216 X	5788	-0-	-428	-0-	510	1	N	3	4	1	69		
							3	9							

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 2466 - 4266					
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	N	-0-			20		
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	N	-0-			20		
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-			20		
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			20		
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-			20		
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	N	-0-			20		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2106		RRCID ->	187586	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4318 -	4396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	42 1	375 2	N	-0-			1
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	47 1	425 2	N	-0-	1 1		-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	46 1	415 2	N	2	1 1		1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 2	N	-0-			1
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50 1	420 2	N	1	2 1		-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	434 2	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 -	4388
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42 1	223 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	45 1	224 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 -	4516
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	28 1	249 2	N	-0-			1
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	31 1	275 2	N	-0-			1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	N	-0-			1
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	N	-0-			1
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	N	-0-	1 1		-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 -	4325
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	47 1	419 2	N	-0-			1
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	53 1	473 2	N	-0-	1 1		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51 1	460 2	N	2	1 1		1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51 1	482 2	N	1	1 1		1
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56 1	469 2	N	-0-			1
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47 1	484 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 -	7594
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	129 1	953 2	Y	-0-			1
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	130 1	875 2	Y	-0-			1
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	941 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			1
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	850 2		Y	-0-	1 1		-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102 2	1 9	Y	1			1

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 -	7738
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	21 1	186 2	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23 1	191 2	N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS		
		WELL #: 422	RRCID -> 188927	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3214	-		4159			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1316 N	1206	-0-	-110	-0-	121 1 1 9	1084 2	N	1	1 1	3	
03	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	138 1	1241 2	N	-0-	2 1	1	
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	133 1 4 9	1203 2	N	4	2 1	3	
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	139 1 1 9	1303 2	N	1	2 1	2	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	207 1	1747 2	N	-0-		2	
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	164 1 1 9	1694 2	N	1	1 1	2	

LONGFELLOW			WELL #: 423	RRCID -> 188929	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3694	-		4208		
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	21 1	188 2	N	-0-		1	
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	32 1	283 2	N	-0-		1	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	30 1	273 2	N	-0-		1	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31 1	288 2	N	-0-		1	
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-	1 1	-0-	
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3302	RRCID -> 189231	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5173	-		6204		
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	25 1	221 2	N	-0-		1	
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	31 1	279 2	N	-0-	1 1	-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	294 2	N	2	1 1	1	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39 1	363 2	N	-0-		1	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40 1	333 2	N	-0-	1 1	-0-	
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	317 2	N	1		1	

WEST RANCH			WELL #: 509	RRCID -> 189601	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6603	-		8176		
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	11 1	101 2	Y	-0-		-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14 1	125 2	Y	-0-		-0-	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	Y	-0-		-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 2	Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW			WELL #: 4024	RRCID -> 189602	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3580	-		4350		
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	33 1	291 2	N	-0-		1	
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39 1	354 2	N	-0-	1 1	-0-	
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	36 1 2 9	321 2	N	2	1 1	1	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 2	N	-0-		1	
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	361 2	N	1	2 1	-0-	
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	375 2	N	-0-		1	

WEST			WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5312	-		5930		
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	274 2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	12 1	112 2	Y	-0-		-0-	
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 2		Y	-0-		-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-	
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1010	-0-	-306	-0-	101 1	907 2	N	2	2 1		3
03	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	116 1	1045 2	N	-0-	2 1		1
04	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	112 1	1008 2	N	3	2 1		2
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111 1	1044 2	N	-0-	1 1		1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120 1	1007 2	N	1			2
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	96 1	997 2	N	1	1 1		2

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	45 1	399 2	N	-0-			1
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	50 1	449 2	N	-0-	1 1		-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	49 1	442 2	N	2	1 1		1
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49 1	465 2	N	-0-			1
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	N	1	2 1		-0-
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45 1	464 2	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
02	DLQ G-10	461	-0-	461	461	46 1	415 2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	519	-0-	519	980	52 1	467 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	DLQ G-10	501	-0-	501	1481	50 1	449 2	Y	2	1 1		1
05	DLQ G-10	526	-0-	526	2007	51 1	475 2	Y	-0-			1
06	2522 N	515	-0-	-2007	-0-	55 1	460 2	Y	-0-			1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	46 1	479 2	Y	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	125 1	1116 2	N	2	1 1		2
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	122 1	1098 2	N	-0-	1 1		1
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118 1	1060 2	N	2	1 1		2
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102 1	956 2	N	-0-	1 1		1
06	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	106 1	896 2	N	-0-			1
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	88 1	911 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	121 1	1081 2	N	1	1 1		3
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	137 1	1231 2	N	-0-	2 1		1
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	136 1	1226 2	N	3	2 1		2
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	136 1	1281 2	N	-0-	1 1		1
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	149 1	1257 2	N	1			2
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	124 1	1281 2	N	1	1 1		2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 -	4860	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-		1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-		1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-		1
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	Y	-0-		1
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-	1 1	-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 -	6117	
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	102	1	911	2	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	115	1	1034	2	N	-0-	2 1	-0-
04	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	113	1	1016	2	N	4	2 1	2
						4	9						
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1	1194	2	N	-0-	1 1	1
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	1		2
						1	9						
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	1	1 1	2
						1	9						

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 -	6622	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	Y	-0-		1
03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	239	1	1249	2	Y	-0-		1
04	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-		1
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-		1
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 -	6246	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	57	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
07	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 -	6635	
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	2	N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-		-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 -	8758	
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	15	1	130	2	N	-0-		-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	2	N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	2	N	-0-		-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	195	1	1739	2	N	2	2	1		4
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	201	1	1804	2	N	-0-	3	1		1
04	2130 N	1927	-0-	-203	-0-	192	1	1729	2	N	5	3	1		3
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	2	N	1	2	1		2
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	205	1	1730	2	N	1				3
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	163	1	1682	2	N	1	1	1		3

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-				1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-				1
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-				1
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-				1
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-	1	1		-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-				-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-				-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-				-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-				-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-				-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

02	3948 X	3747	-0-	-201	-0-	377	1	3366	2	N	4	4	1		9
03	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	405	1	3631	2	N	-0-	6	1		3
04	4170 X	3980	-0-	-190	-0-	396	1	3574	2	N	9	6	1		6
05	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	401	1	3763	2	N	2	4	1		4
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	427	1	3598	2	N	2				6
07	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	364	1	3767	2	N	2	2	1		6

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

02	420 N	379	-0-	-41	-0-	38	1	341	2	N	-0-				1
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	43	1	383	2	N	-0-	1	1		-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1		1
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-				1
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	1	2	1		-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	27	1	244	2	N	-0-					1
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	30	1	271	2	N	1	1	1			1
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					1
*06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1	2	1			-0-
*07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					27
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					27
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					27
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					27
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					27
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
02		308 N	245	-0-	-63	-0-	25	1	219	2	N	1	1	1			1
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	34	1	310	2	N	1	1	1			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	31	1	316	2	N	1					1
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	34	1	300	2	N	-0-					1
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1			1
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	-0-					1
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	1	2	1			-0-
*07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-					1
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8490 - 8578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	75	1	666	2	N	1	1	2
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	83	1	746	2	N	-0-	1	1
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	80	1	724	2	N	1	1	1
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	1	1	1
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	N	-0-		1
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930			
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	87	1	775	2	N	1	1	2
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	-0-	1	1
04	930 N	223	-0-	-707	-0-	22	1	200	2	N	1	1	1
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	1	1	1
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-		1
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	2	N	-0-		1

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942			
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	101	1	907	2	N	1	1	3
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	2	1
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	111	1	1005	2	N	3	2	2
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	2	N	-0-	1	1
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	1		2
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	2	N	1	1	2

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018			
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	711	2	N	1	1	2
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	31	1	277	2	N	1	1	1
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	1	1	1
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-		1
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	64	1	N	7	9 1	6
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	8	9	N	-0-	6 1	-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	75	1	N	15		15
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	9	N	1	8 1	8
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	66	1	N	1		9
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	1	9	N	1	1 1	9
						57	1	N			
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	100	1	N	1	1 1	2
03	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1	9	N	-0-	2 1	-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	113	1	N	4	2 1	2
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	111	1	N		1 1	1
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	4	9	N	1		2
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	114	1	N	1	1 1	2
						121	1	N			
						1	9				
						101	1	N	1	1 1	2
						1	9				

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	561	1	Y	1		57
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-		57
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	565	1	Y	4	3 1	58
05	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8343	2	Y	-0-		58
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8160	2	Y	-0-	2 1	56
*07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	8472	2	Y	2		58
						9491	2	Y			
						2	9				

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
02	1372 N	1201	-0-	-171	-0-	121	1	N	1	1 1	3
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	1	9	N	-0-	2 1	1
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	130	1	N	3	2 1	2
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	1 1	1
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	3	9	N	1		2
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	119	1	N	1	1 1	2
						121	1	N			
						1	9				
						104	1	N	1	1 1	2
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946					
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	2188	2	Y	-0-			1
03	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-			1
04	2430 N	2313	-0-	-117	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			1
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687					
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1	2
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	92	1	822	2	N	-0-	1	1	1
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	89	1	803	2	N	1	1	1	1
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	N	1	1	1	1
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	-0-			1
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	80	1	832	2	N	-0-			1

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061					
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592					
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	96	1	1091	2	Y	1			1
03	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2376	100	1	1088	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	1161	-0-	1161	3537	1161	2			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	1275	-0-	1275	4812	1275	2			Y	-0-			1
06	2700 N	1124	-0-	-1576	3236	1124	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	3100 N	1201	-0-	-1899	1337	1200	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 2		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274				
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1		1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-	1	1		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	2	1	1		1
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	1	1	1		1
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-				1
07	595 N	567	-0-	-28	-0-	50	1	517	2	N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552				
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14				103
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	47	1	424	2	N	3	1	1		105
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	2	N	-0-	1	1		104
04	720 N	550	-0-	-170	-0-	54	1	485	2	N	10	1	1		113
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	14	1	1		126
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	12				138
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	N	-0-				138

WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190				
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	28	1	249	2	N	-0-				1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-				1
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	2	N	-0-				1
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-				1
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-	1	1		-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879				
02	868 N	794	-0-	-74	-0-	80	1	713	2	N	1	1	1		2
03	961 N	879	-0-	-82	-0-	88	1	791	2	N	-0-	1	1		1
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	85	1	768	2	N	1	1	1		1
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	1	1	1		1
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	N	-0-				1
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-			1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	1	1	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	2	1	1	1
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	9							
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-			1
						34	1	285	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756					
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	35	1	309	2	N	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-	1	1	-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	38	1	345	2	N	2	1	1	1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	9							
*06	390 N	375	-0-	-15	-0-	38	1	358	2	N	-0-			1
						40	1	334	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-			1

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356					
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-			90
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			90
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	27			117
						30	9							
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	3			120
						3	9							
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			120
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			120

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	979	-0-	-57	-0-	96 1	861 2	N	20	3 1		21
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	22 9	106 1	N	-0-	2 1		19
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	100 1	100 1	N	3	2 1		20
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	3 9	35 1	N	44	1 1		63
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	48 9	115 1	N	-0-			63
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1 9	97 1	N	1	1 1		63

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684			
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	76 1	760 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	794	-0-	-105	-0-	84 1	710 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	842 2	1 9	Y	1			1
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-			1
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	858 2	1 9	Y	1			1

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538			
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			46
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			46
04	480 N	117	-0-	-363	-0-	12 1	104 2	N	1	1 1		46
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N	-0-			46
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		46
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71 1	732 2	N	-0-			46

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585			
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	93 1	979 2	Y	1			1
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1 9	111 1	Y	-0-			1
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1065 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-			1
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-	1 1		-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	82 1	733 2	N	1	1 1		2
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	1 9	92 1	N	-0-	1 1		1
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	89 1	806 2	N	1	1 1		1
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1 9	92 1	N	1	1 1		1
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	1 9	99 1	N	-0-			1
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83 1	862 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	14 1	196 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-	7
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-	7
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-	7
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-	7
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	7
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882				
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	N	-0-	7
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-	7
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	-0-	7
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-	7
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	51	1	429	2	N	-0-	7
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-	7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185				
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952				
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	13	1	113	2	N	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	886	-0-	-94	-0-	89 1	796 2	N	1 1	2
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	102 1	913 2	N	1 2 1	1
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	98 1	883 2	N	3 2 1	2
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	107 1	1009 2	N	-0- 1 1	1
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114 1	963 2	N	-0- 1 1	1
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92 1	949 2	N	2 1 1	2
						2 9				

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	56 1	505 2	N	1 1 1	1
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	64 1	573 2	N	-0- 1 1	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64 1	574 2	N	2 1 1	1
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63 1	594 2	N	1 1 1	1
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68 1	573 2	N	-0- 1 1	1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	56 1	582 2	N	-0- 1 1	1

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	78 1	700 2	Y	1 1 1	2
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	87 1	777 2	Y	-0- 1 1	1
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	85 1	769 2	Y	1 1 1	1
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	89 1	835 2	Y	1 1 1	1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	98 1	828 2	Y	-0- 1 1	1
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	76 1	791 2	Y	-0- 1 1	1

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	N	-0-	27
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	N	-0-	27
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-	27
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2	N	-0-	27
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 2	N	-0-	27
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	N	-0-	27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	20	1	175	2	N	1			1
						1	9							
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	2	N	-0-			1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	2	N	-0-			1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-			1
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-	1	1	-0-
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	46	1	412	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-			1
*06	480 N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

02	1120 N	983	-0-	-137	-0-	99	1	883	2	N	1	1	1	139
						1	9							
03	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	106	1	949	2	N	-0-	2	1	137
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1453	2	N	99	168	1	68
						109	9							
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	2	N	246	166	1	148
						271	9							
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76	171	1	53
						84	9							
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	N	78	1	1	130
						86	9							

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	90	1	800	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	102	1	919	2	N	-0-	1	1	1
04	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	100	1	899	2	N	3	2	1	2
						3	9							
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1006	2	N	-0-	1	1	1
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	N	1			2
						1	9							
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	968	2	N	1	1	1	2
						1	9							

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	79 1	709 2	N	1	1 1		2
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	94 1	844 2	N	-0-	1 1		1
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	82 1	743 2	N	1	1 1		1
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	55 1	515 2	N	1	1 1		1
06	900 N	578	-0-	-322	-0-	61 1	517 2	N	-0-			1
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	110 1	1135 2	N	-0-			1

 WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8 1	68 2	N	-0-			7
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N	-0-			7
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8 1	72 2	N	-0-			7
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N	-0-			7
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 2	N	-0-			7
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	N	-0-			7

 WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

02	392 N	341	-0-	-51	-0-	34 1	307 2	N	-0-			1
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	40 1	355 2	N	-0-			1
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	39 1	348 2	N	1	1 1		1
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40 1	375 2	N	-0-			1
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	356 2	N	-0-	1 1		-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	374 2	N	1			1

 LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1 1	2			
						1	9							
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	73	1	N	-0-	1 1	1			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	N	1	1 1	1			
						1	9							
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1 1	1			
						1	9							
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		1			
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	65	1	N	-0-		1			
LONGFELLOW STATE "600"										WELL #: 1503	RRCID -> 210480	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4942 - 5108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
LONGFELLOW STATE "600"										WELL #: 1502	RRCID -> 210571	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4924 - 5047
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	954	2	N	1	1 1	2			
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2	N	-0-	2 1	-0-			
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	108	1	N	4	2 1	2			
						4	9							
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	1 1	1			
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	116	1	N	1		2			
						1	9							
07	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	98	1	N	1	1 1	2			
						1	9							
WEST RANCH										WELL #: 2208	RRCID -> 210945	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 2766 - 4110
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		28			
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	1 1	27			
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1 1	27			
						1	9							
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		27			
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		27			
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		27			
WEST RANCH										WELL #: 3404	RRCID -> 211086	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 5922 - 7774
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-			
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	N	-0-		-0-			
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-		-0-			
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-		-0-			
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	59	1	524	2	N	-0-		1
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-	1 1	-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	64	1	574	2	N	2		2
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	2	N	-0-	1 1	1
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	1		2
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537				
02	1428 N	887	-0-	-541	-0-	89	1	797	2	N	1	1 1	3
03	1550 N	1029	-0-	-521	-0-	103	1	926	2	N	-0-	2 1	1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1230	2	N	3	2 1	2
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	2	N	-0-	1 1	1
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	N	1		2
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	133	1	1378	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274				
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	136	1	1219	2	N	1	1 1	3
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2 1	1
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	3	2 1	2
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	2	N	1	1 1	2
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1365	2	N	-0-		2
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1431	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600				
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	28	1	250	2	N	-0-		1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-		1
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	267	2	N	1	1 1	1
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	-0-		1
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	1	2 1	-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872				
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	29	1	258	2	N	-0-		1
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1 1	-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	2	N	2	1 1	1
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-		1
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	1	2 1	-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	66	1	590	2	N	1
						1	9				2
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	75	1	671	2	N	-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	73	1	660	2	N	1
						1	9				1
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	1
						1	9				1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-
						1	9				1
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
02	2156 N	1944	-0-	-212	-0-	195	1	1743	2	Y	5
						6	9				148
03	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	226	1	2031	2	Y	-0-
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	33
						36	9				1
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2109	2	Y	6
						7	9				135
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15
						17	9				66
07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	206	1	2131	2	Y	5
						6	9				71
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	31	1	279	2	N	-0-
						1	1				1
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	33	1	302	2	N	2
						2	9				1
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-
*06	360 N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	1
						1	9				1
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-
						1	1				75
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	58	1	312	2	Y	-0-
						1	1				75
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-
						2	2				75
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-
						2	2				75
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-
						2	2				75
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-
						2	2				75
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822		
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-
						1	1				1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-
						1	1				1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-
						1	1				1
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-
						1	1				1
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-
						1	1				1
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	-0-
						1	1				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 6021		RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524	-	3885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1064 N	922	-0-	-142	-0-	93	1	828	2	N	1	1 1	2
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-	2 1	-0-
04	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	100	1	903	2	N	4	2 1	2
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-	1 1	1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1		2
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH				WELL #:	5032	RRCID ->	216249	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	3734 - 4320
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-		-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:	5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927 - 5322
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-		-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:	3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	61	1	546	2	N	2	1 1	2
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1 1	1
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	65	1	585	2	N	1	1 1	1
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	1	1 1	1
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-		1
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	57	1	590	2	N	-0-		1

WEST RANCH				WELL #:	6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	25	1	224	2	N	-0-		1
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	27	1	239	2	N	-0-		1
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	2	N	-0-		1
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-		1
*06	270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 4180			PERF. 3564 - 3970				
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					1
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	42	1	376	2	N	2	1	1			1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					1
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	N	1	2	1			-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 4200			PERF. 3122 - 4018				
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	37	1	335	2	N	-0-					1
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	41	1	370	2	N	2	1	1			1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					1
*06	420 N	418	-0-	-2	-0-	44	1	373	2	N	1	2	1			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	2	N	-0-					1
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5060 - 5980				
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					1
03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					1
04	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					1
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					1
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4748 - 5158				
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	122	1	602	2	N	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	N	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13199			PERF. 4786 - 4928				
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 3464 - 4296				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	84	1	753	2	N	1	1	2
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	N	-0-	1	1
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	87	1	786	2	N	1	1	1
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	N	1	1	1
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	N	-0-		1
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798				
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
02	308 N	115	-0-	-193	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-		-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	2	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-		-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905				
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1456 N	1315	-0-	-141	-0-	132	1	1181	2	N	2	1 1	4
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	155	1	1392	2	N	-0-	2 1	2
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	145	1	1305	2	N	3	2 1	3
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	N	1	2 1	2
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	2	N	1		3
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	N	1	1 1	3

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774					
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-		1
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-		1
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1 1	1
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-		1
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	1 1	-0-
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1		1

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704					
02	41367 X	41367	-0-	-0-	-0-	2966	1	38393	2	N	7	2 1	24
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	2803	1	34495	2	N	-0-		24
04	39916 X	39916	-0-	-0-	-0-	39899	2	17	9	N	15	15 1	24
05	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-	2 1	22
*06	39836 X	39836	-0-	-0-	-0-	39833	2	3	9	N	3	8 1	17
*07	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	42686	2	7	9	N	6		23

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200					
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1 1	2
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-	1 1	1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	1	1 1	1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	1	1 1	1
06	510 N	29	-0-	-481	-0-	3	1	26	2	N	-0-		1
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809					
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	109	1	976	2	N	1	1 1	3
03	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	118	1	1061	2	N	-0-	2 1	1
04	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	104	1	942	2	N	3	2 1	2
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-	1 1	1
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	178	1	1500	2	N	1		2
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	1	1 1	2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557							
02		2072 N	1915	-0-	-157	-0-	193 1	1720 2	N		2	2 1				5	
03		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	218 1	1953 2	N		-0-	3 1				2	
04		2130 N	2111	-0-	-19	-0-	210 1	1897 2	N		4	3 1				3	
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	217 1	2036 2	N		1	2 1				2	
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231 1	1950 2	N		1					3	
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	197 1	2035 2	N		1	1 1				3	
		WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038				COMPL. DATE 06/28/2006				TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N		-0-					-0-	
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N		-0-					-0-	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2	N		-0-					-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N		-0-					-0-	
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	3 1	28 2	N		-0-					-0-	
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	N		-0-					-0-	
		WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210				COMPL. DATE 12/03/2006				TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	N		-0-					-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N		-0-					-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N		-0-					-0-	
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N		-0-					-0-	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N		-0-					-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N		-0-					-0-	
		LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459				COMPL. DATE 12/31/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
02		3696 X	3435	-0-	-261	-0-	3432 2	3 9	N		3	3 1				8	
03		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2		N		-0-	5 1				3	
04		3900 X	3775	-0-	-125	-0-	376 1	3390 2	N		8	5 1				6	
05		3999 X	3961	-0-	-38	-0-	381 1	3578 2	N		2	4 1				4	
06		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	411 1	3462 2	N		1					5	
*07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	351 1	3633 2	N		3	2 1				6	
		WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557				COMPL. DATE 08/25/2006				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N		-0-					-0-	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N		-0-					-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N		-0-					-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N		-0-					-0-	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N		-0-					-0-	
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N		-0-					-0-	
		WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706				COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 2	Y		-0-					-0-	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	Y		-0-					-0-	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y		-0-					-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y		-0-					-0-	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y		-0-					-0-	
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y		-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854								
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837								
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326								
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	2	Y	-0-					1
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	54	1	811	2	Y	-0-					1
04	1290 N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					1
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092								
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	29	1	263	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					1
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	48	1	429	2	N	-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	53	1	479	2	N	-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	52	1	471	2	N	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	42	1	439	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
02	812 N	700	-0-	-112	-0-	70	1	629	2	N	-0-
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	85	1	765	2	N	-0-
04	810 N	293	-0-	-517	-0-	29	1	263	2	N	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	23	1	208	2	N	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #: 3011	RRCID -> 224051	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4810	-		6902				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5649	-		9180			
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	-0-		1
03	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-		1
04	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	1
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-		1
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-		1
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 5128	-		5560			
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	2	Y	-0-		1
03	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-		1
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-		1
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-		1
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-		6718			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-		-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-		6616			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	-		7454			
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	32	1	284	2	N	-0-		1
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1 1	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	2	1 1	1
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	N	-0-		1
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	N	1	2 1	-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2703N		RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790						
02		1652 N	1555	-0-	-97	-0-	156	1	1397	2	Y	2	2	1			4
03		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2	1			2
04		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	162	1	1456	2	Y	3	2	1			3
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	1	2	1			2
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-					2
*07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1603	2	Y	2	1	1			3
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996						
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	25	1	226	2	N	-0-					1
03		372 N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-					1
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					1
*06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
*07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108						
02		952 N	863	-0-	-89	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
03		1054 N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1
04		990 N	955	-0-	-35	-0-	95	1	858	2	N	2	1	1			2
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-	1	1			1
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					1
07		992 N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372						
02		1792 N	1753	-0-	-39	-0-	202	1	1551	2	Y	-0-					1
03		2821 N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-					1
04		2550 N	1750	-0-	-800	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	1			1
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					1
07		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410						
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					21
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					21
04		120 N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-					21
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					21
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					21
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515			PERF. 5140 - 5330				
02	2464 N	2334	-0-	-130	-0-	235	1	2097	2	N	2	2	1			5
03	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	262	1	2352	2	N	-0-	4	1			1
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2276	2	N	165	4	1			162
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	251	1	2353	2	N	1	2	1			161
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	269	1	2265	2	N	7					168
07	2782 N	2580	-0-	-202	-0-	227	1	2347	2	N	5	1	1			172
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930			PERF. 4520 - 5245				
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	N	-0-					1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	2	N	-0-					1
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					1
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6836 - 7444				
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	65	1	578	2	N	1	1	1			2
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	72	1	645	2	N	-0-	1	1			1
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	69	1	619	2	N	1	1	1			1
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	1	1	1			1
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	73	1	613	2	N	-0-					1
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785			PERF. 7040 - 7238				
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	Y	1					1
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					1
04	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			Y	-0-					1
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526			PERF. 3705 - 4050				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 2872 - 4273				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	1 1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	36	1	N	-0-		24
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	44	1	N	-0-	1 1	23
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2	1 1	24
						2	9				
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		24
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	40	1	N	-0-		24
07	427 N	384	-0-	-43	-0-	34	1	N	-0-		24

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
02	1624 N	1433	-0-	-191	-0-	144	1	N	2	2 1	5
						2	9				
03	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	N	-0-	2 1	3
04	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	158	1	N	2	2 1	3
						2	9				
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	162	1	N	1	2 1	2
						1	9				
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-		2
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	N	1	1 1	2
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	N	-0-		1
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	26	1	N	-0-		1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		1
*06	300 N	265	-0-	-35	-0-	28	1	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	24	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486			
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
03	1023 N	772	-0-	-251	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
04	990 N	525	-0-	-465	-0-	523	2	Y	2	1 1	1
						2	9				
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-		1
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-	1 1	-0-
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	1		1
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120			
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	7	1	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5134	-		5346						
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	2	Y	-0-					1
03	2573 N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-					1
04	2370 N	2005	-0-	-365	-0-	2004	2	1	9	Y	-0-	1	1			1
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					1
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	-0-	1	1			1
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5356	-		5790						
02	1792 N	1694	-0-	-98	-0-	72	1	1622	2	Y	-0-					1
03	2325 N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					1
04	2070 N	1704	-0-	-366	-0-	1703	2	1	9	Y	-0-	1	1			1
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					1
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					1
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			Y	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4998	-		5366						
02	1764 N	1727	-0-	-37	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					1
03	2325 N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-					1
04	2190 N	1583	-0-	-607	-0-	1582	2	1	9	Y	-0-	1	1			1
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					1
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	-		6160						
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2766	2	N	3	3	1			6
03	3286 X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4	1			2
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	288	1	2598	2	N	7	4	1			5
05	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	281	1	2640	2	N	1	3	1			3
06	3180 X	2959	-0-	-221	-0-	314	1	2644	2	N	1					4
07	3261 X	2998	-0-	-263	-0-	264	1	2733	2	N	1	1	1			4
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634	-		6660						
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	28	1	246	2	N	-0-					1
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	31	1	278	2	N	1	1	1			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	106	1	947	2	N	1	1	1	3
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1	1
04	1320 N	915	-0-	-405	-0-	91	1	821	2	N	3	2	1	2
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	N	-0-	1	1	1
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	2	N	1			2
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	N	1	1	1	2

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172				
02	1176 N	1163	-0-	-13	-0-	117	1	1045	2	N	1	1	1	3
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1	1
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	127	1	1149	2	N	3	2	1	2
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	N	-0-	1	1	1
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	1			2
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	1	1	1	2

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150				
02	1960 N	1767	-0-	-193	-0-	178	1	1586	2	N	3	2	1	5
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1	2
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	194	1	1748	2	N	5	3	1	4
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	1876	2	N	-0-	2	1	2
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	195	1	1640	2	N	1			3
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	N	1	1	1	3

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252				
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-			1
03	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-			1
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1131	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			1
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			1
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916				
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	35	1	921	2	Y	-0-			1
03	1364 N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-			1
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			1
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1209 N	932	-0-	-277	-0-	931	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3240 - 3750				
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	20	1	1			109
						22	9									
03	1085 N	991	-0-	-94	-0-	99	1	892	2	N	-0-	1	1			108
04	1080 N	922	-0-	-158	-0-	92	1	829	2	N	1	1	1			108
						1	9									
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	N	1	1	1			108
						1	9									
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-					108
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	N	-0-					108

WEST RANCH				WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6266 - 7050				
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	264	1	2357	2	N	2	1	1			4
						2	9									
03	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	181	1	1622	2	N	-0-	2	1			2
04	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	162	1	1456	2	N	3	2	1			3
						3	9									
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	1	2	1			2
						1	9									
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	169	1	1421	2	N	1					3
						1	9									
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	134	1	1391	2	N	1	1	1			3
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5582 - 5800				
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "C"				WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 4180 - 6150				
*01	651 N	630	-0-	-21	-0-	76	1	553	2	N	1	1	1	21	7	-0-
						1	9									
*02	840 N	809	-0-	-31	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	899 N	775	-0-	-124	-0-	78	1	697	2	N	-0-					-0-
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	N	-0-					-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	65	1	669	2	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	78 1	697 2	N	1	3 1		4
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	1 9	784 2	N	-0-	4 1		-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	87 1	745 2	N	5	3 1		2
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	6 9	772 2	N	-0-	1 1		1
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	82 1	766 2	N	-0-			1
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	91 1	825 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	10 1	89 2	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 2	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12 1	98 2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	562 2	N	-0-			1
03	806 N	582	-0-	-224	-0-	58 1	524 2	N	-0-	1 1		-0-
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	56 1	502 2	N	2	1 1		1
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	2 9	616 2	N	1	1 1		1
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	66 1	570 2	N	-0-			1
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 9	660 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	8 1	73 2	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 2	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 2	N	-0-			1
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	26 1	230 2	N	-0-			1
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	25 1	227 2	N	-0-			1
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 2	N	-0-			1
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26 1	218 2	N	-0-	1 1		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	22 1	223 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86 1	1397 2	Y	-0-			1
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	86 1	1235 2	Y	-0-			1
04	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1430 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			1
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-			1
07	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	593	-0-	-107	-0-	33	1	560	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	402	-0-	-378	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-	-0-
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-	1
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	35	1	312	2	N	1	1
						1	9					1
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	N	1	1
						1	9					1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	N	-0-	1
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	1	1
						1	9					1

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210				
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162				
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-	1
03	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	190	1	929	2	Y	-0-	1
04	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013	2			Y	-0-	1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-	-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-	-0-
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050				
02	2520 N	2305	-0-	-215	-0-	231	1	2061	2	N	12	2
						13	9					1
03	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	265	1	2377	2	N	-0-	4
04	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	257	1	2321	2	N	6	4
						7	9					1
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	252	1	2365	2	N	3	2
						3	9					1
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	2	N	1	
						1	9					1
07	2666 N	2554	-0-	-112	-0-	225	1	2328	2	N	1	1
						1	9					1

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	-0-	21
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	-0-	21
04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-	21
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	2	Y	-0-	21
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-	21
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	9	1	1015	2	Y	-0-	21

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	

RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50 1	428 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50 1	431 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	40 1	559 2	Y	1					1
						1 9								
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48 1	681 2	Y	-0-					1
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	636 2	Y	1		2 1			-0-
						1 9								
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	653 2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	N	-0-					-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
02	1456 N	1296	-0-	-160	-0-	130 1	1165 2	Y	1		1 1			3
						1 9								
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	151 1	1356 2	Y	-0-		2 1			1
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	143 1	1291 2	Y	3		2 1			2
						3 9								
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	146 1	1371 2	Y	-0-		1 1			1
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	157 1	1326 2	Y	1					2
						1 9								
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	131 1	1361 2	Y	1		1 1			2
						1 9								

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	159 1	1851 2	Y	1		1 1			2
						1 9								
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	166 1	1785 2	Y	-0-		1 1			1
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	92 1	1852 2	Y	2		1 1			2
						2 9								
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	97 1	1828 2	Y	1		1 1			2
						1 9								
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	102 1	1539 2	Y	-0-					2
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66 1	1555 2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	58 1	521 2	N	1		1 1			1
						1 9								
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	68 1	610 2	N	-0-		1 1			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67 1	604 2	N	2		1 1			1
						2 9								
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	68 1	636 2	N	1		1 1			1
						1 9								
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74 1	621 2	N	-0-					1
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61 1	631 2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-	1
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-	1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-	1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-	1
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-	-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	2	N	1	1
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	305	1	3476	2	N	1	2
						1	9					
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	2	N	-0-	2
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	2
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-	2
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-	1
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9	N	1	2

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-	1
03	2883 N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-	1
04	2700 N	2183	-0-	-517	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-	1
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	1
07	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	101	1	902	2	N	1	2
						1	9					
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	110	1	987	2	N	-0-	-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	953	2	N	54	52
						59	9					
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	-0-	51
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	976	2	N	1	52
						1	9					
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	99	1	1021	2	N	1	52
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	140	1	1311	2	Y	-0-	1
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	Y	-0-	1
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	Y	19	19
						21	9					
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	Y	-0-	19
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1278	2	Y	-0-	19
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	-0-	19

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	26	1	123	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-
03	1023 N	696	-0-	-327	-0-	102	1	594	2	Y	-0-
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	670	2	1	9	Y	1

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	Y	-0-
03	2325 N	1770	-0-	-555	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-
04	2250 N	1907	-0-	-343	-0-	1906	2	1	9	Y	1
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290		
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	68	1	611	2	N	1
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	78	1	698	2	N	-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	76	1	685	2	N	1
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	1
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657	2	N	-0-
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802		
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	330	1	3064	2	Y	2
03	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	317	1	2868	2	Y	-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	97	1	3317	2	Y	-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	98	1	3743	2	Y	-0-
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793	2	Y	-0-
*07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	Y	-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805 -	5600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-	-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-	-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-	-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-	-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	2	N	-0-	-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 -	4312
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	17	1	149	2	N	-0-	-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	N	-0-	-0-
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-	-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-	-0-
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 -	8222
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	2	N	1	1
							1	9					
03		1488 N	827	-0-	-661	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	2	N	2	1
							2	9					1
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	1	1
							1	9					1
06		810 N	784	-0-	-26	-0-	83	1	701	2	N	-0-	1
*07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	169	1	1747	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #:		6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4076 -	6700
02		1148 N	1134	-0-	-14	-0-	114	1	1019	2	Y	1	1
							1	9					79
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	-0-	2
04		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	119	1	1077	2	Y	33	1
							36	9					110
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	154	1	1443	2	Y	2	1
							2	9					111
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	152	1	1278	2	Y	11	1
							12	9					122
*07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	1	1
							1	9					122

WEST RANCH		WELL #:		7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4740 -	5422
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
		WELL #: 7023		RRCID -> 234608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 6860 - 7814								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-	223 1	1995 2	N	3	2 1					5
03	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	249 1	2236 2	N	-0-	3 1					2
04	2400 N	2087	-0-	-313	-0-	208 1	1873 2	N	5	3 1					4
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	212 1	1992 2	N	1	2 1					3
06	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	231 1	1947 2	N	1						4
*07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	268 1	2773 2	N	1	1 1					4

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5960 - 7004								
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	106 1	945 2	N	6	1 1					179
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	116 1	1043 2	N	-0-	2 1					177
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	115 1	1039 2	N	15	2 1					190
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	116 1	1089 2	N	4	156 1					38
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	127 1	1070 2	N	5						43
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	108 1	1123 2	N	1	1 1					43

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4518 - 4628								
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	45 1	405 2	N	-0-						1
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	51 1	456 2	N	-0-	1 1					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	N	44	1 1					43
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50 1	470 2	N	-0-	1 1					42
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	51 1	426 2	N	-0-						42
07	558 N	269	-0-	-289	-0-	24 1	244 2	N	1						43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3688 - 4520								
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 2	N	-0-						14
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	22 1	194 2	N	-0-						14
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26 1	239 2	N	-0-						14
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	N	-0-						14
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	-0-						14
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	21 1	217 2	N	-0-						14

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6214 - 7474								
02	2296 N	2092	-0-	-204	-0-	210 1	1880 2	N	2	2 1					5
03	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	234 1	2100 2	N	-0-	3 1					2
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	230 1	2069 2	N	10	3 1					9
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	231 1	2166 2	N	-0-	2 1					7
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	244 1	2059 2	N	1						8
07	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	207 1	2147 2	N	1	1 1					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	2	N	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	27
						30	9				
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

02	896 N	687	-0-	-209	-0-	68	1	609	2	N	9	1	1	50
						10	9							
03	1054 N	501	-0-	-553	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1	49
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	93	1	842	2	N	2	1	1	50
						2	9							
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	7	1	1	56
						8	9							
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	14			70
						15	9							
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	8	1	1	77
						9	9							

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

02	420 N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-			1
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	44	1	392	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-			1
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	38	1	395	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

02	644 N	587	-0-	-57	-0-	59	1	527	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	775 N	713	-0-	-62	-0-	71	1	642	2	N	-0-	1	1	1
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	67	1	605	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	73	1	614	2	N	-0-			1
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 6966	-	7860						
02		3808 X	3420	-0-	-388	-0-	343 1	3069 2	N		7	7 1				11
03		4216 X	3780	-0-	-436	-0-	379 1	3401 2	N		-0-	6 1				5
04		4050 X	3679	-0-	-371	-0-	366 1	3295 2	N		16	6 1				15
05		4185 X	3854	-0-	-331	-0-	371 1	3482 2	N		1	8 1				8
06		3780 X	3707	-0-	-73	-0-	393 1	3312 2	N		2					10
*07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	342 1	3541 2	N		2	2 1				10
WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 4510	-	6992						
02		4620 X	4243	-0-	-377	-0-	363 1	3880 2	Y		-0-					2
03		5115 X	3469	-0-	-1646	-0-	330 1	3139 2	Y		-0-					2
04		4950 X	3592	-0-	-1358	-0-	3590 2	2 9	Y		2	2 1				2
05		5115 X	4023	-0-	-1092	-0-	4023 2		Y		-0-					2
06		4950 X	4296	-0-	-654	-0-	4295 2	1 9	Y		1	1 1				2
07		4712 X	3918	-0-	-794	-0-	3918 2		Y		-0-					2
WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3718	-	5345						
02		1092 N	826	-0-	-266	-0-	83 1	742 2	N		1	1 1				47
03		1209 N	922	-0-	-287	-0-	92 1	830 2	N		-0-	2 1				45
04		1170 N	896	-0-	-274	-0-	89 1	804 2	N		3	2 1				46
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	91 1	852 2	N		1	1 1				46
06		900 N	883	-0-	-17	-0-	94 1	789 2	N		-0-					46
07		930 N	883	-0-	-47	-0-	78 1	805 2	N		-0-					46
WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7697	PERF. 7000	-	7564						
02		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	119 1	1063 2	N		1	1 1				3
03		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131 1	1179 2	N		-0-	2 1				1
04		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	128 1	1153 2	N		3	2 1				2
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	128 1	1207 2	N		-0-	1 1				1
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137 1	1155 2	N		1					2
07		1333 N	944	-0-	-389	-0-	83 1	860 2	N		1	1 1				2
WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 6092	-	9448						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007				TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	8624 X	8415	-0-	-209	-0-	1427	1	6985	2	Y	3				14
03	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-				14
04	9150 X	8527	-0-	-623	-0-	8514	2	13	9	Y	12	11	1		15
05	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	29356	2			Y	-0-				15
06	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	6	1		11
*07	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	29287	2	4	9	Y	4				15

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236					
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	467	1	4170	2	N	4	4	1		9
03	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1		3
04	4260 X	3966	-0-	-294	-0-	395	1	3561	2	N	9	6	1		6
05	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	399	1	3746	2	N	2	4	1		4
06	4980 X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2				6
07	4627 X	4198	-0-	-429	-0-	370	1	3826	2	N	2	2	1		6

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007				TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672					
02	2632 X	2257	-0-	-375	-0-	227	1	2028	2	N	2	2	1		6
03	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1		2
04	2640 X	2508	-0-	-132	-0-	250	1	2251	2	N	6	4	1		4
05	2728 X	2637	-0-	-91	-0-	254	1	2382	2	N	1	2	1		3
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1				4
*07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1	2377	2	N	1	1	1		4

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850					
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	1	1	1		2
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1		1
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	3	2	1		2
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-	1	1		1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	2	N	-0-				1
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	N	2	1	1		2

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352					
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	2	2	1		5
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	229	1	2052	2	N	-0-	3	1		2
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1913	2	N	5	3	1		4
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	217	1	2041	2	N	-0-	2	1		2
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	242	1	2038	2	N	1				3
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	200	1	2067	2	N	1	1	1		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4014		RRCID ->		236117		COMPL. DATE 08/26/2007				
		TOTAL DEPTH		5150		PERF.		3510		- 4946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	1283	-0-	-1352	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1205		RRCID ->		236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH		8150		PERF.		7044 - 7920	
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	61	1	544	2	N	1	1	1						2
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1						1
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	N	1	1	1						1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	637	2	N	1	1	1						1
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	628	2	N	-0-								1
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	60	1	617	2	N	-0-								1

WEST RANCH		WELL #:		706		RRCID ->		236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH		8460		PERF.		7760 - 8178	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	N	1								1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-								1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1						1
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1	1	1						1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-								1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-								1

WEST RANCH		WELL #:		3311		RRCID ->		236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		7962		PERF.		5186 - 7860	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	6	1	52	2	N	-0-								-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-								-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-								-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-								-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-								-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-								-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031		RRCID ->		236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH		8150		PERF.		7552 - 7930	
02	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	161	1	1437	2	N	2	2	1						4
03	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	3	1						1
04	1830 N	1155	-0-	-675	-0-	115	1	1034	2	N	5	3	1						3
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	N	1	2	1						2
06	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	166	1	1401	2	N	1								3
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	N	1	1	1						3

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	896 N	809	-0-	-87	-0-	81	1 727	2 N	1	1 1	2
03	992 N	898	-0-	-94	-0-	90	1 808	2 N	-0-	1 1	1
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	87	1 784	2 N	1	1 1	1
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	86	1 811	2 N	1	1 1	1
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	93	1 786	2 N	-0-		1
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	78	1 805	2 N	-0-		1

 LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

02	1988 N	1873	-0-	-115	-0-	188	1 1683	2 N	2	2 1	4
03	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	212	1 1905	2 N	-0-	3 1	1
04	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	208	1 1878	2 N	5	3 1	3
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1 1944	2 N	1	2 1	2
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	223	1 1879	2 N	1		3
*07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1 1990	2 N	1	1 1	3

 ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

02	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	399	1 6717	2 Y	-0-		2
03	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1 19190	2 Y	-0-		2
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6556	2 3 9	Y	3	2 1	3
05	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	Y	-0-		3
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2	Y	-0-	1 1	2
*07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	Y	-0-		2

 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

02	840 N	720	-0-	-120	-0-	72	1 647	2 N	1	1 1	2
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	83	1 743	2 N	-0-	1 1	1
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	63	1 571	2 N	1	1 1	1
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86	1 812	2 N	1	1 1	1
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1 738	2 N	-0-		1
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1 774	2 N	-0-		1

 WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 5	2 N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 5	2 N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6	2 N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 5	2 N	-0-		-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	79	1	710	2	N	1	1	2
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1	1
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	80	1	723	2	N	1	1	1
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	1	1	1
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-		1
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-		1

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388				
02	4592 X	4141	-0-	-451	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-		2
03	5146 X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-		2
04	4980 X	3489	-0-	-1491	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	2
05	5146 X	3514	-0-	-1632	-0-	3514	2			Y	-0-		2
06	4980 X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1	1	2
07	3996 X	3446	-0-	-550	-0-	3446	2			Y	-0-		2

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710				
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	314	1	2806	2	N	3	3	6
03	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4	2
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	316	1	2850	2	N	6	4	4
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	328	1	3078	2	N	2	3	3
06	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	2921	2	N	1		4
07	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	2985	2	N	1	1	4

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860				
02	476 N	300	-0-	-176	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-		-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-		-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064				
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	2	N	-0-		-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	2	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-		-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 4564 - 6050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	2	1			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	2	1			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-			28	2	N	-0-					2
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026		PERF. 3190 - 4454						
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	100	1	890	2	N	21	1	1			142
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	113	1	1014	2	N	-0-	2	1			140
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	112	1	1006	2	N	10	2	1			148
						11	9									
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	21	1	1			168
						23	9									
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	158	1			32
						24	9									
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	95	1	981	2	N	6	1	1			37
						7	9									

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 5534 - 7360						
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	41	1	363	2	N	-0-					1
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	44	1	398	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-					1
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-					1

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 5854 - 6190						
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					1
03	1674 N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					1
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6602 - 6834						
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	77	1	686	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			1
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	83	1	747	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	794	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	89	1	750	2	N	-0-					1
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	26	1	233	2	N	-0-	12
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-	12
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-	12
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-	12
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-	12
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-	12

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	53	1	476	2	N	-0-	1
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	63	1	566	2	N	-0-	-0-
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	60	1	537	2	N	2	1 1
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1 1
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-	1
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	28	1	288	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #:		2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685
02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	105	1	937	2	N	1	1 1
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	117	1	1050	2	N	-0-	2 1
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	112	1	1006	2	N	3	2 1
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	-0-	1 1
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	2	N	1	2
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1 1

LONGFELLOW		WELL #:		206	RRCID ->	237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 - 8560
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336
02	1764 N	1651	-0-	-113	-0-	166	1	1483	2	N	2	2 1
03	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	185	1	1663	2	N	-0-	3 1
04	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	180	1	1624	2	N	5	3 1
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	1	2 1
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	1	3
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	2	N	1	1 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-		1
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	36	1	326	2	N	1	1	1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	4	1	4
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-		4
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	36	1	300	2	N	-0-		4
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-		4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

02	644 N	497	-0-	-147	-0-	50	1	446	2	N	1	1	1
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1	1
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	N	-0-		1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-		1
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	54	1	564	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

02	196 N	178	-0-	-18	-0-	16	1	140	2	N	20		130
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	2	N	-0-		130
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	39		169
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	40		209
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	23	173	59
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	181	2	N	23		82

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

02	252 N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	N	-0-		1
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	2	N	-0-		1
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	2	N	-0-		1
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-		1
*06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-	1	-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

02	364 N	355	-0-	-9	-0-	36	1	319	2	N	-0-		1
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	2	1	1
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	N	-0-		1
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	1	2	-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1	1	1	2
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	48	1	N	-0-	1	1	1
04	930 N	780	-0-	-150	-0-	777	2	N	3	2	1	2
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	1	1	1
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	N	1	1	1	2
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	37	1	N	1	1	1	3
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	42	1	N	-0-	1	1	2
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	41	1	N	-0-	1	1	1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1	1	1
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			1
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	89	1	N	1	1	1	2
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	99	1	N	-0-	2	1	-0-
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	94	1	N	4	2	1	2
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-	1	1	1
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			1
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	N	2	1	1	2

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170			
02	4872 X	4057	-0-	-815	-0-	257	1	Y	-0-			2
03	5394 X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	Y	-0-			2
04	5040 X	3758	-0-	-1282	-0-	3756	2	Y	2	2	1	2
05	5208 X	4313	-0-	-895	-0-	4313	2	Y	-0-			2
06	4680 X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	Y	1	1	1	2
07	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	4057	2	Y	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
02	2688 X	2481	-0-	-207	-0-	113	1	Y	-0-			1
03	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	Y	-0-			1
04	2880 X	2299	-0-	-581	-0-	2298	2	Y	1	1	1	1
05	2976 X	2649	-0-	-327	-0-	2649	2	Y	-0-			1
06	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	2	Y	1	1	1	1
*07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	434	1	3878	2	N	4	4 1	9
03	4588 X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6 1	3
04	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	411	1	3702	2	N	10	6 1	7
05	4495 X	3989	-0-	-506	-0-	384	1	3604	2	N	1	4 1	4
06	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	443	1	3733	2	N	2		6
07	4623 X	4402	-0-	-221	-0-	388	1	4012	2	N	2	2 1	6

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	1372 N	1236	-0-	-136	-0-	124	1	1111	2	N	1	1 1	3
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	2 1	1
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	N	3	2 1	2
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	175	1	1640	2	N	-0-	1 1	1
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	180	1	1518	2	N	1		2
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	142	1	1474	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		1
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1 1	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2	1 1	1
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-		1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-		1
03	2325 N	1327	-0-	-998	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-		1
04	2160 N	1586	-0-	-574	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-		1
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-		1
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1		1
03	1178 N	934	-0-	-244	-0-	65	1	869	2	Y	-0-		1
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	957	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-		1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-		-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6067		RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	28	1	247	2	N	-0-			1
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-			1
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	29	1	260	2	N	1	1	1	1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-			1
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	1			1
						1	9							

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID ->		239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010		
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	5455	2	Y	-0-			3
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	159	1	4018	2	Y	-0-			3
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	Y	1	2	1	2
05	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-			2
06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	4525 X	3708	-0-	-817	-0-	3708	2			Y	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID ->		239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	N	-0-			1
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1	-0-
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	54	1	483	2	N	5	1	1	4
						6	9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	1	1	1	4
						1	9							
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	45	1	375	2	N	-0-			4
07	558 N	420	-0-	-138	-0-	37	1	383	2	N	-0-			4

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID ->		239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378		
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	18	1	158	2	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	45			45
						50	9							
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-			45
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-			45
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-			45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID ->		239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700		
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID ->		239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868		
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	236	1	2045	2	Y	-0-			1
03	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	232	1	1838	2	Y	-0-			1
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-			1
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			1
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	128	1	1722	2	Y	-0-	1
03	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	99	1	1229	2	Y	-0-	1
04	2160 N	1786	-0-	-374	-0-	1785	2	1	9	Y	1 1	1
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-	1
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-	1
07	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350				
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-	1
03	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-	1
04	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1395	2	1	9	Y	1 1	1
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-	1
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-	1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	68	1	610	2	N	1 1	40
						1	9					
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	79	1	708	2	N	-0-	39
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	77	1	692	2	N	1 1	39
						1	9					
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	1 1	39
						1	9					
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	-0-	39
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	63	1	648	2	N	-0-	39

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916				
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002				
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	53	1	472	2	N	1	1
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	58	1	525	2	N	-0-	-0-
04	600 N	527	-0-	-73	-0-	52	1	473	2	N	2	1
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	-0-	1
*06	570 N	535	-0-	-35	-0-	57	1	477	2	N	1	2
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	43	1	450	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698				
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-	1
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	82	1	953	2	Y	-0-	1
04	1710 N	1232	-0-	-478	-0-	123	1	1	9	Y	1	1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	1
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954				
02	532 N	492	-0-	-40	-0-	49	1	442	2	N	1	1
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	54	1	486	2	N	12	1
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	1	1
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-	11
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-	11

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 4048	RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4120	-		5586		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	2949	-0-	-691	-0-	190 1	2758 2	Y	1		2
03	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	178 1	2346 2	Y	-0-		2
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5181 2	2 9	Y	2	2 1	2
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		Y	-0-		2
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		Y	-0-	1 1	1
*07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154 2	1 9	Y	1		2

WEST RANCH				WELL #: 2317	RRCID -> 239342	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 4827	PERF. 3200	-		4541
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	16 1	140 2	N	-0-		97
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	N	-0-		97
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	18 1	158 2	N	-0-		97
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	165 2	N	-0-		97
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 2	N	-0-		97
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	N	-0-		97

WEST RANCH				WELL #: 2221	RRCID -> 239346	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 3206	-		4726
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	298 1	1969 2	Y	9		66
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	311 1	1869 2	Y	-0-		66
04	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2062 2	1 9	Y	1	1 1	66
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256 2	33 9	Y	30		96
06	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2048 2	11 9	Y	10		106
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2123 2	8 9	Y	7		113

WEST RANCH				WELL #: 7039	RRCID -> 239348	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3510	-		4752
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	47 1	422 2	N	1	1 1	1
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	60 1	535 2	N	-0-	1 1	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56 1	506 2	N	81	1 1	80
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57 1	534 2	N	1	1 1	80
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 1	516 2	N	-0-		80
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	51 1	528 2	N	-0-		80

WEST RANCH				WELL #: 2316	RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3302	-		4204
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47 1	423 2	N	-0-		1
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1	302 2	N	-0-		1
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	40 1	362 2	N	-0-	1 1	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	N	-0-		-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	31 1	262 2	N	-0-		-0-
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42 1	440 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	961	-0-	-131	-0-	97 1	863 2	Y	1	1 1		149
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	108 1	973 2	Y	-0-	2 1		147
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	105 1	945 2	Y	3	2 1		148
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	106 1	996 2	Y	4	1 1		151
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114 1	959 2	Y	1			152
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	96 1	996 2	Y	1	1 1		152
						1 9						

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	93 1	461 2	N	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	101 1	467 2	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992			
02	2016 N	1817	-0-	-199	-0-	183 1	1632 2	N	2	2 1		4
03	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	211 1	1896 2	N	-0-	3 1		1
04	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	203 1	1832 2	N	5	3 1		3
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	204 1	1919 2	N	1	2 1		2
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	222 1	1872 2	N	1			3
*07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	187 1	1938 2	N	1	1 1		3
						1 9						

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	63 1	566 2	N	1	1 1		2
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	53 1	479 2	N	-0-	1 1		1
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	56 1	505 2	N	1	1 1		1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	1	1 1		1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	69 1	582 2	N	-0-			1
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	617 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5055	RRCID ->	239366	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3898 - 4106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		8040	RRCID ->	239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7424 - 8130	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	2	1 1	2
						2	9						
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1 1	1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	2	1 1	2
						2	9						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	1 1	1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1		2
						1	9						
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #:		2322	RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438 - 4064	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-		-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-		-0-
07	161 N	154	-0-	-7	-0-	14	1	140	2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 - 4578	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 - 4100	
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	48	1	427	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-	1 1	-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	51	1	461	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-		1
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1456 N	1389	-0-	-67	-0-	140	1	1248	2	N	1	1	1	3	
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-	2	1	1	
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	N	3	2	1	2	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1428	2	N	1	1	1	2	
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1443	2	N	-0-			2	
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	N	1	1	1	2	

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

02	112 N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

02	1316 N	1222	-0-	-94	-0-	123	1	1098	2	N	1	1	1	3
03	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	143	1	1281	2	N	-0-	2	1	1
04	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	113	1	1022	2	N	3	2	1	2
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	119	1	1116	2	N	-0-	1	1	1
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1254	2	N	1			2
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	N	1	1	1	2

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

02	1456 N	1318	-0-	-138	-0-	132	1	1182	2	N	4	4	1	5
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	-0-	2	1	3
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	N	8	2	1	9
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	N	1	5	1	5
06	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	129	1	1086	2	N	-0-			5
07	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	93	1	965	2	N	1	1	1	5

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

02	924 N	869	-0-	-55	-0-	87	1	781	2	N	1	1	1	57
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	97	1	866	2	N	-0-	1	1	56
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	1	1	56
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	922	2	N	1	1	1	56
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	N	-0-			56
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	-0-			56

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5071		RRCID -> 239864	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4002	- 4236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	33 1	291 2	N	-0-			1	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	37 1	334 2	N	-0-			1	
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	35 1	313 2	N	1	1 1		1	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35 1	327 2	N	-0-			1	
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38 1	324 2	N	1	2 1		-0-	
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	32 1	334 2	N	-0-			1	

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930			PERF. 3756 - 4406	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	81 1	453 2	Y	-0-			-0-	
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	81 1	421 2	Y	-0-			-0-	
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2		Y	-0-			-0-	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			-0-	
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		Y	-0-			-0-	
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960			PERF. 7418 - 8055	
*01	403 N	386	-0-	-17	-0-	47 1	339 2	N	-0-	31 7		-0-	
*02	336 N	309	-0-	-27	-0-	31 1	278 2	N	-0-			-0-	
*03	372 N	352	-0-	-20	-0-	35 1	317 2	N	-0-			-0-	
*04	360 N	331	-0-	-29	-0-	33 1	297 2	N	1	1 1		-0-	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35 1	332 2	N	-0-			-0-	
*06	330 N	310	-0-	-20	-0-	33 1	276 2	N	1	1 1		-0-	
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	30 1	309 2	N	-0-			31	

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5796 - 6296	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	279 1	3494 2	Y	-0-			2	
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	310 1	2961 2	Y	-0-			2	
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554 2	1 9	Y	1	1 1		2	
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		Y	-0-			2	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-	1 1		1	
*07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		Y	-0-			1	

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 6444 - 8576	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	639 2	N	1	1 1		2	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	80 1	722 2	N	2	1 1		3	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	77 1	699 2	N	24	1 1		26	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79 1	741 2	N	1	1 1		26	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85 1	718 2	N	-0-			26	
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71 1	732 2	N	-0-			26	

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054			PERF. 5676 - 6399	
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	77 1	1591 2	Y	-0-			1	
03	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	66 1	1246 2	Y	-0-			1	
04	2010 N	1513	-0-	-497	-0-	1512 2	1 9	Y	1	1 1		1	
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-			1	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-			1	
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 2		Y	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	44	1	394	2	N	-0-		1
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1 1	-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	50	1	453	2	N	2	1 1	1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-		1
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-		1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206			
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	67	1	601	2	N	1	1 1	2
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1 1	1
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	73	1	657	2	N	1	1 1	1
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	1	1 1	1
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	674	2	N	-0-		1
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925			
02	3752 X	3559	-0-	-193	-0-	358	1	3197	2	N	4	4 1	8
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5 1	3
04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	383	1	3454	2	N	8	5 1	6
05	4123 X	3932	-0-	-191	-0-	378	1	3552	2	N	2	4 1	4
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	3567	2	N	1		5
*07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	353	1	3652	2	N	3	2 1	6

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
02	1708 N	1542	-0-	-166	-0-	155	1	1386	2	N	1	1 1	3
03	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2 1	1
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	170	1	1532	2	N	4	2 1	3
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	2	N	1	2 1	2
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1519	2	N	1		3
07	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1562	2	N	1	1 1	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	976	-0-	-88	-0-	98	1	877	2	N	1	72
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	111	1	996	2	N	1	71
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	N	6	75
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	2	N	7	81
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1	82
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	1	82

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	26	1	230	2	N	-0-	1
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	N	3	2
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	1
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	1	2
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	1	2

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
02	3080 X	2906	-0-	-174	-0-	230	1	2675	2	Y	1	2
03	3410 X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-	2
04	3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2532	2	1	9	Y	1	2
05	3410 X	2020	-0-	-1390	-0-	2020	2			Y	-0-	2
06	3270 X	2565	-0-	-705	-0-	2565	2			Y	-0-	1
07	3160 X	2422	-0-	-738	-0-	2421	2	1	9	Y	1	2

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	-0-
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	73	1	429	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-	-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	127 1	757 2	Y	-0-	-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	120 1	665 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	857 2	1 9	Y	1	1
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-	1
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	-0-
07	874 N	806	-0-	-68	-0-	806 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934		
02	2352 N	2053	-0-	-299	-0-	206 1	1845 2	N	2	2 1 5
03	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	240 1	2156 2	N	-0-	3 1 2
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	237 1	2135 2	N	5	3 1 4
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	230 1	2162 2	N	-0-	2 1 2
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	256 1	2159 2	N	1	1 3
07	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	205 1	2117 2	N	2	1 1 4

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824		
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198 1	1581 2	Y	-0-	6
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	208 1	1532 2	Y	-0-	6
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1614 2	1 9	Y	1	1 1 6
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-	6
06	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554 2		Y	-0-	6
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2		Y	-0-	6

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940		
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 2	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 2	N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350		
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	165 1	1050 2	Y	1	1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	174 1	1023 2	Y	-0-	1
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	Y	1	1 1 1
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-	1
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	1 1 -0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9	Y	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474		
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87 1	531 2	Y	-0-	-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	91 1	514 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		Y	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-	-0-
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		Y	-0-	-0-
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	115 1	2021 2	Y	-0-	1
03	2573 N	1594	-0-	-979	-0-	92 1	1502 2	Y	-0-	1
04	2430 N	1783	-0-	-647	-0-	1782 2	1 9	Y	1 1	1
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-	1
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128 2	1 9	Y	1 1	1
07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2		Y	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	N	-0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	N	-0-	-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	18 1	148 2	N	-0-	-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
02	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	114 1	1020 2	N	1	1 1
						1 9				3
03	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	127 1	1144 2	N	-0-	2 1
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	123 1	1104 2	N	3	2 1
						3 9				2
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	124 1	1161 2	N	-0-	1 1
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	134 1	1125 2	N	1	
						1 9				2
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	113 1	1166 2	N	1	1 1
						1 9				2

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 2	N	-0-	1
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28 1	255 2	N	-0-	1
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	28 1	249 2	N	-0-	1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 2	N	-0-	1
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-	1 1
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	24 1	253 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	29	1	262	2	N	-0-					1
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					1
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					1
*06	330 N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
07	353 N	214	-0-	-139	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494				
02	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	165	1	1472	2	N	2	2	1			4
03	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	186	1	1667	2	N	-0-	2	1			2
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	179	1	1611	2	N	3	2	1			3
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1					3
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	N	1	1	1			3

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936				
02	3948 X	3557	-0-	-391	-0-	358	1	3195	2	N	4	4	1			8
03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	398	1	3574	2	N	-0-	5	1			3
04	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	388	1	3494	2	N	8	5	1			6
05	4247 X	4053	-0-	-194	-0-	390	1	3661	2	N	2	4	1			4
06	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2					6
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	352	1	3641	2	N	2	2	1			6

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950				
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	995	2	Y	1					1
03	1178 N	981	-0-	-197	-0-	118	1	863	2	Y	-0-					1
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	650	-0-	-404	-0-	649	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126				
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	64	1	573	2	N	1	1	1			2
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	72	1	644	2	N	-0-	1	1			1
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	70	1	627	2	N	1	1	1			1
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	661	2	N	1	1	1			1
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-					1
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124 1	1552 2	Y	-0-						1
03	1984 N	884	-0-	-1100	-0-	73 1	811 2	Y	-0-						1
04	1920 N	940	-0-	-980	-0-	939 2	1 9	Y	-0-			1 1			1
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-						1
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-						1
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 2		Y	-0-						1

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818					
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	52 1	463 2	N	1		1 1				1
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	58 1	523 2	N	-0-		1 1				-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57 1	512 2	N	2		1 1				1
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57 1	534 2	N	1		1 1				1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	512 2	N	-0-						1
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	51 1	531 2	N	-0-						1

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576					
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	33 1	291 2	N	-0-						1
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	36 1	323 2	N	1		1 1				1
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	34 1	303 2	N	1		1 1				1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34 1	316 2	N	-0-						1
*06	360 N	338	-0-	-22	-0-	36 1	301 2	N	1		2 1				-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	30 1	307 2	N	-0-						1

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434					
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72 1	412 2	Y	-0-						-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78 1	415 2	Y	-0-						-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2		Y	-0-						-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-						-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2		Y	-0-						-0-
07	440 N	429	-0-	-11	-0-	429 2		Y	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956					
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	56 1	504 2	N	1		1 1				1
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	66 1	589 2	N	-0-		1 1				-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	63 1	568 2	N	2		1 1				1
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	587 2	N	1		1 1				1
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67 1	563 2	N	-0-						1
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	57 1	585 2	N	-0-						1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	141 1	966 2	Y	1		1
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	140 1	870 2	Y	-0-		1
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-		1
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		Y	-0-	1 1	-0-
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 9	Y	1		1

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634		
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	77 1	576 2	Y	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81 1	557 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
02	2156 X	1889	-0-	-267	-0-	190 1	1697 2	N	2	2 1	5
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	257 1	2306 2	N	-0-	3 1	2
04	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	199 1	1792 2	N	5	3 1	4
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	183 1	1718 2	N	-0-	2 1	2
06	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	193 1	1628 2	N	1		3
07	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	172 1	1785 2	N	1	1 1	3

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	70 1	1422 2	N	-0-		1
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55 1	1008 2	N	-0-		1
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278 2	1 9	N	1	1 1	1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		1
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		1
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
02	1792 N	1673	-0-	-119	-0-	168 1	1503 2	N	2	2 1	4
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	180 1	1612 2	N	-0-	3 1	1
04	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	178 1	1608 2	N	5	3 1	3
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	179 1	1685 2	N	1	2 1	2
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	192 1	1619 2	N	1		3
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	163 1	1688 2	N	1	1 1	3

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5232 - 6898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	1 1	4 2	Y		-0-					-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	28 1	166 2	Y		-0-					-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y		-0-					-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y		-0-					-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y		-0-					-0-
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y		-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4552 - 5932						
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	57 1	508 2	N		1	1 1				1
							1 9									
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	63 1	569 2	N		-0-	1 1				-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	551 2	N		2	1 1				1
							2 9									
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	61 1	572 2	N		1	1 1				1
							1 9									
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	66 1	552 2	N		-0-					1
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	55 1	570 2	N		-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146						
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	N		-0-					-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	18 1	161 2	N		-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N		-0-					-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	N		-0-					-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	18 1	152 2	N		-0-					-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	15 1	159 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2724 - 4340						
02		952 N	855	-0-	-97	-0-	86 1	768 2	N		1	1 1				2
							1 9									
03		992 N	937	-0-	-55	-0-	94 1	843 2	N		-0-	1 1				1
04		990 N	887	-0-	-103	-0-	88 1	797 2	N		2	1 1				2
							2 9									
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 2	N		-0-	1 1				1
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	96 1	805 2	N		-0-					1
07		930 N	924	-0-	-6	-0-	81 1	843 2	N		-0-					1

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5308 - 5728						
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	37 1	326 2	N		-0-					1
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	42 1	375 2	N		-0-	1 1				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 4790 - 7142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	605	1	Y	3	2	1	6
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	672	1	Y	-0-	3	1	3
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	3	3	1	3
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	1	2	1	2
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	1			3
*07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	1	1	1	3

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 6700 - 8310		
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	157	1	N	1			1
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-	1	1	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2726 - 4146		
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	79	1	N	1	1	1	2
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	87	1	N	-0-	1	1	1
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	83	1	N	1	1	1	1
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	1	1
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-			1
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 4288 - 8610		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6470 - 7716		
02	1120 N	921	-0-	-199	-0-	93	1	N	1	1	1	2
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	107	1	N	-0-	1	1	1
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	N	1	1	1	1
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	N	1	1	1	1
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			1
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7 1	61 2	N	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	1		1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	N	-0-		1
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	7 1	N	1	2 1	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	1 9	6 1	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908		
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	76 1	675 2	N	1	1 1	2
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	1 9	85 1	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	82 1	737 2	N	1	1 1	1
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	1 9	86 1	N	1	1 1	1
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1 9	107 1	N	-0-		1
*07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84 1	868 2	N	-0-		1

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980		
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83 1	742 2	N	1	1 1	2
03	992 N	750	-0-	-242	-0-	1 9	75 1	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	95 1	857 2	N	2	1 1	2
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2 9	95 1	N	-0-	1 1	1
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	105 1	881 2	N	-0-		1
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	84 1	870 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966		
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	52 1	462 2	N	1	1 1	1
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	1 9	60 1	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	57 1	516 2	N	2	1 1	1
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	N	1	1 1	1
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 9	71 1	N	-0-		1
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54 1	561 2	N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644		
02	784 N	750	-0-	-34	-0-	75 1	674 2	N	1	1 1	2
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	1 9	86 1	N	-0-	1 1	1
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	83 1	744 2	N	1	1 1	1
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	1 9	84 1	N	1	1 1	1
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	1 9	90 1	N	-0-		1
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	75 1	780 2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48 1	458 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	50 1	435 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	166 1	2206 2	Y	-0-			2
03	2852 N	2030	-0-	-822	-0-	152 1	1878 2	Y	-0-			2
04	2760 N	2227	-0-	-533	-0-	2226 2	1 9	Y	1	1 1		2
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		Y	-0-			2
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		Y	-0-	1 1		1
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345 2	1 9	Y	1			2

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060				
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	14 1	122 2	N	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	15 1	138 2	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15 1	124 2	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	12 1	126 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540				
02	952 N	842	-0-	-110	-0-	85 1	756 2	N	1	1 1		2
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	96 1	864 2	N	-0-	1 1		1
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	92 1	832 2	N	2	1 1		2
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	92 1	868 2	N	-0-	1 1		1
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	103 1	864 2	N	-0-			1
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	88 1	906 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496				
02	3192 X	3132	-0-	-60	-0-	168 1	2963 2	Y	1			2
03	3534 X	2523	-0-	-1011	-0-	148 1	2375 2	Y	-0-			2
04	3420 X	2628	-0-	-792	-0-	2627 2	1 9	Y	-1	1 1		2
05	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	3118 2		Y	-0-			2
06	3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2935 2		Y	-0-	1 1		1
07	3284 X	2971	-0-	-313	-0-	2970 2	1 9	Y	1			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	37	1	329	2	N	13			171
						14	9							
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1	170
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	39	160	1	49
						43	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-			49
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	7			56
						8	9							
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	38	1	388	2	N	10			66
						11	9							
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875					
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174					
02	2240 N	2079	-0-	-161	-0-	208	1	1863	2	N	7	2	1	117
						8	9							
03	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	232	1	2078	2	N	-0-	3	1	114
04	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	225	1	2026	2	N	11	3	1	122
						12	9							
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	231	1	2168	2	N	9	2	1	129
						10	9							
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	N	6			135
						7	9							
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2206	2	N	4	1	1	138
						4	9							
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608					
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-			-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320					
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-	1		
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-	-0-		
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	1	1		
						1	9					1		
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	-0-	1		
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-	-0-		
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	1	1		
						1	9					1		

WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-		
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-		

ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	82	1	737	2	N	1	1		
						1	9					2		
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	92	1	827	2	N	-0-	1		
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	88	1	791	2	N	1	1		
						1	9					1		
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	N	1	1		
						1	9					1		
06	900 N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-	1		
07	785 N	724	-0-	-61	-0-	64	1	660	2	N	-0-	1		

ALLISON				WELL #: 3023		RRCID -> 245314			COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	25	1	225	2	N	-0-	1		
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	N	-0-	1		
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	28	1	251	2	N	-0-	1		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-	1		
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1		
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-	1		

WEST RANCH				WELL #: 2223		RRCID -> 245315			COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
02	1400 N	1281	-0-	-119	-0-	129	1	1151	2	N	1	1		
						1	9					175		
03	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	140	1	1261	2	N	-0-	2		
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	136	1	1228	2	N	13	1		
						14	9					184		
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	N	2	1		
						2	9					185		
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-	1		
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1300	2	N	1	1		
						1	9					185		

ALLISON 4				WELL #: 204		RRCID -> 245316			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	Y	-0-	1		
03	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	122	1	1406	2	Y	-0-	1		
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1		
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-	1		
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-	1		
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
02	2380 N	2154	-0-	-226	-0-	217	1	1935	2	N	5
03	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	241	1	2159	2	N	2
04	2460 N	2346	-0-	-114	-0-	232	1	2089	2	N	22
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	230	1	2157	2	N	21
*06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	3
07	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	208	1	2157	2	N	4

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	38	1	337	2	N	1
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	44	1	398	2	N	-0-
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	41	1	371	2	N	1
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	1
*06	420 N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	31	1	321	2	N	1

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	458	1	3328	2	Y	2
03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	345	1	2460	2	Y	2
04	3150 X	1804	-0-	-1346	-0-	1802	2	2	9	Y	2
05	3255 X	1407	-0-	-1848	-0-	1407	2			Y	2
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	1
*07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3241	2	1	9	Y	2

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	Y	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	2	Y	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430			
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	37	2	1	14	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	47	1	1	9	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	55	1	1	7	2	Y	-0-
06	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1428 N	1134	-0-	-294	-0-	41 1	1093 2	Y	-0-	1
03	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	29 1	711 2	Y	-0-	1
04	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1004 2	1 9	Y	1 1	1
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-	1
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-	1
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	146 1	1301 2	N	2	2 1 4
						2 9				
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	164 1	1470 2	N	-0-	2 1 2
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144 1	1299 2	N	3	2 1 3
						3 9				
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	157 1	1477 2	N	-0-	1 1 2
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	N	-0-	2
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	150 1	1549 2	N	2	1 1 3
						2 9				

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	127 1	1136 2	N	1	1 1 3
						1 9				
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	137 1	1233 2	N	-0-	2 1 1
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	133 1	1201 2	N	3	2 1 2
						3 9				
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	134 1	1261 2	N	-0-	1 1 1
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	146 1	1227 2	N	1	2 2
						1 9				
*07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124 1	1287 2	N	1	1 1 2
						1 9				

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385		
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	35 1	311 2	N	-0-	1
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	38 1	346 2	N	-0-	1 1 -0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37 1	331 2	N	2	1 1 1
						2 9				
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37 1	352 2	N	-0-	1
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40 1	340 2	N	1	2 1 -0-
						1 9				
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1	1
						1	9					
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	1
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	1
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-	1
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	2	N	1	1 1
						1	9					3
03	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-	2 1
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	130	1	1168	2	N	3	2 1
						3	9					2
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	N	-0-	1 1
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	144	1	1212	2	N	1	1
						1	9					2
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	N	1	1 1
						1	9					2

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	N	1	1 1
						1	9					3
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-	2 1
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	106	1	954	2	N	3	2 1
						3	9					2
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-	1 1
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	994	2	N	1	1
						1	9					2
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	1	1 1
						1	9					2

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	57	1	508	2	N	1	1 1
						1	9					1
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	64	1	570	2	N	-0-	1 1
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	58	1	522	2	N	2	1 1
						2	9					1
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	1	1 1
						1	9					1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-	1
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431						
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	84	1	755	2	N	1	1	1	2
03	1023 N	969	-0-	-54	-0-	97	1	872	2	N	-0-	1	1	1
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	92	1	825	2	N	1	1	1	1
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	1	1	1	1
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-			1
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	82	1	847	2	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222						
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-			1
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-			1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-			1
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	-0-			1
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-	1	1	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542						
02	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	112	1	1284	2	Y	1			5
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2513	103	1	1013	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3583	1070	2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	837	-0-	837	4420	837	2			Y	-0-	5	1	-0-
06	2900 N	974	-0-	-1926	2494	974	2			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	711	-0-	-2389	105	711	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428						
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			10
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			10
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			10
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			10
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	N	-0-			10
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-			10

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980						
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-			1
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1	1	-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	52	1	467	2	N	2	1	1	1
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	1	1	1	1
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-			1
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	57 1	N	1	1 1	1
						1 9				
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	64 1	N	-0-	1 1	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63 1	N	2	1 1	1
						2 9				
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65 1	N	1	1 1	1
						1 9				
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-		1
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	52 1	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	68 1	Y	-0-	1 1	-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	64 1	Y	2	1 1	1
						2 9				
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	56 1	Y	-0-		1
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	47 1	Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	169 1	Y	1		1
						1 9				
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	177 1	Y	-0-		1
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	1	1 1	1
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-		1
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1153 N	1133	-0-	-20	-0-	1132 2	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	20 1	N	-0-		1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		1
*06	330 N	320	-0-	-10	-0-	34 1	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
02	5516 X	4753	-0-	-763	-0-	478 1	N	5	5 1	11
						6 9				
03	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	544 1	N	-0-	8 1	3
04	5760 X	5255	-0-	-505	-0-	523 1	N	13	8 1	8
						14 9				
05	5611 X	5468	-0-	-143	-0-	526 1	N	2	5 1	5
						2 9				
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	583 1	N	2		7
						2 9				
07	5425 X	3617	-0-	-1808	-0-	318 1	N	4	3 1	8
						4 9				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	58	1	N	1	1	1	70
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	66	1	N	-0-	1	1	69
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	64	1	N	1	1	1	69
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1	1	1	69
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			69
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	56	1	N	-0-			69

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	39	1	N	-0-			1
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	43	1	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	41	1	N	2	1	1	1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			1
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	2	1	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	38	1	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	31	1	N	-0-			1
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	35	1	N	-0-			1
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	34	1	N	1	1	1	1
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			1
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	1	1	-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5558 - 5874		
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	Y	-0-	1
03	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-	1
04	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	1
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-	1
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3758 - 4170		
02	532 N	323	-0-	-209	-0-	32	1	290	2	N	1	1
						1	9					
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1
04	750 N	396	-0-	-354	-0-	39	1	355	2	N	2	1
						2	9					
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-	1
*06	660 N	383	-0-	-277	-0-	41	1	342	2	N	-0-	1
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	1	1
						1	9					

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3650 - 4344		
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	2	N	-0-	1
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-	1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-	1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-	1
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-	1
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 4154 - 4588		
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	127	1	657	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-	-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	-0-
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-	-0-
07	725 N	708	-0-	-17	-0-	708	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2350 - 4505		
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	290	1	2590	2	Y	5	3
						6	9					147
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	342	1	3067	2	Y	-0-	4
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	306	1	2761	2	Y	3	4
						3	9					142
05	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	242	1	2276	2	Y	1	3
						1	9					140
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	282	1	2377	2	Y	5	
						6	9					145
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	241	1	2493	2	Y	17	2
						19	9					160

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	-0-			1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	5	1	423	2	Y	1			1
						1	9							
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	Y	-0-			1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	Y	-0-			1
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-			1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139					
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-			1
03	2666 N	1492	-0-	-1174	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-			1
04	2580 N	1773	-0-	-807	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1		1
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-			1
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			1
07	1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050					
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	Y	-0-			1
03	2015 N	1643	-0-	-372	-0-	225	1	1418	2	Y	-0-			1
04	1950 N	1542	-0-	-408	-0-	1528	2	14	9	Y	13	1	1	13
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			13
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	1	1	12
*07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1			13

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			7
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			7
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			7
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			7
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			7
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892					
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	273	1	2438	2	N	3	3	1	6
						3	9							
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2650	2	N	-0-	4	1	2
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	283	1	2552	2	N	7	4	1	5
						8	9							
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	293	1	2749	2	N	1	3	1	3
						1	9							
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	317	1	2669	2	N	1			4
						1	9							
*07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	268	1	2778	2	N	1	1	1	4
						1	9							

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074					
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	834	2	1	9	Y	1			1
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			1
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	828	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090 - 9522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	145	1	2176	2	Y	-0-			1
03	2635 N	1867	-0-	-768	-0-	131	1	1736	2	Y	-0-			1
04	2550 N	2097	-0-	-453	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1		1
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-			1
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1		1
07	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			Y	-0-			1

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528			
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	75	1	670	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	85	1	763	2	N	-0-	1	1	1
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	79	1	713	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	N	-0-			1
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 - 4310			
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	40	1	356	2	N	-0-			2
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	46	1	412	2	N	-0-	1	1	1
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	44	1	396	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	N	-0-			1
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730			
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	362	1	2509	2	Y	-0-			1
03	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	388	1	2488	2	Y	-0-			1
04	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			Y	-0-			1
06	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	2833 X	2747	-0-	-86	-0-	2747	2			Y	-0-			1

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 - 4686			
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	59	1	526	2	N	1	1	1	97
						1	9							
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	2	N	-0-	1	1	96
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	60	1	539	2	N	1	1	1	96
						1	9							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	N	1	1	1	96
						1	9							
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	N	-0-			96
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	N	-0-			96

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5510 - 5630			
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	719	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	787	-0-	-112	-0-	111	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	763	-0-	-107	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024 - 6810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	1		1
						1	9						
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	-0-		1
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	Y	-0-		1
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	977	2	Y	-0-	1 1	-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	2	Y	1		1
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5310 - 5820			
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1717	2	Y	-0-		1
03	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	170	1	1344	2	Y	-0-		1
04	2100 N	1816	-0-	-284	-0-	1812	2	4	9	Y	4	1 1	4
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-		4
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-		4
07	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			Y	-0-		4

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 8032			
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	154	1	948	2	Y	1		1
						1	9						
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-		1
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	999	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-		1
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	912	2			Y	-0-	1 1	-0-
07	935 N	891	-0-	-44	-0-	890	2	1	9	Y	1		1

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4702 - 6568			
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	390	1	2301	2	Y	-0-		1
03	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-		1
04	2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-		1
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	1 1	-0-
06	2550 N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			Y	-0-		-0-
07	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 3826 - 6004			
02	2675 N	2619	-0-	-56	-0-	270	1	2348	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	2728 X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	1934	-0-	-706	-0-	20	1	1914	2	Y	-0-		-0-
05	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	16	1	1819	2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	2110	-0-	-530	-0-	16	1	2094	2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	12	1	2644	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS		
		WELL #: 4062	RRCID -> 248466	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4798	-		5616			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7336 X	6988	-0-	-348	-0-	493 1	6494 2	Y	1			4
03	8122 X	6588	-0-	-1534	-0-	482 1	6106 2	Y	-0-			4
04	7860 X	6719	-0-	-1141	-0-	6716 2	3 9	Y	3	3 1		4
05	8122 X	7704	-0-	-418	-0-	7704 2		Y	-0-			4
06	7860 X	7033	-0-	-827	-0-	7032 2	1 9	Y	1	2 1		3
07	7750 X	7423	-0-	-327	-0-	7422 2	1 9	Y	1			4

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID -> 248471	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 4700	-		6334	
02	504 N	198	-0-	-306	-0-	20 1	178 2	N	-0-			19
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	38 1	337 2	N	1	1 1		19
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45 1	402 2	N	-0-			19
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46 1	431 2	N	-0-			19
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	N	-0-			19
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	N	-0-			19

WEST RANCH				WELL #: 8044	RRCID -> 248488	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 5900	-		6540	
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	236 1	1617 2	N	-0-			1
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	249 1	1591 2	N	-0-			1
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520 2	12 9	N	11	1 1		11
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			11
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			11
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			11

WEST RANCH				WELL #: 3118	RRCID -> 248491	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6816	-		7124	
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	35 1	311 2	N	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	40 1	357 2	N	-0-			1
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	37 1	337 2	N	1	1 1		1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39 1	368 2	N	-0-			1
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	367 2	N	1	2 1		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	35 1	366 2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 4203	RRCID -> 248614	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 6498	-		7905	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3326	RRCID -> 248617	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5236	-		5442	
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	107 1	960 2	N	1	1 1		3
03	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	120 1	1074 2	N	-0-	2 1		1
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	109 1	986 2	N	3	2 1		2
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	118 1	1106 2	N	1	1 1		2
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	129 1	1087 2	N	-0-			2
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	107 1	1108 2	N	1	1 1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3327		RRCID -> 248619	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5810	- 7490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	728 N	544	-0-	-184	-0-	55	1	489	2	N	-0-	1	1	1
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1	1	-0-
04	690 N	111	-0-	-579	-0-	11	1	98	2	N	2	1	1	1
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1346	2	N	1	1	1	1
06	3000 N	9737	-0-	6737	6737	1033	1	8702	2	N	2			3
*07	14883 X	8146	-0-	-6737	-0-	717	1	7423	2	N	5	1	1	7

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6186		- 6750		
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	169	1	2001	2	N	-0-			1
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	N	-0-			1
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	1	1
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			1
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			1
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2390		- 4886		
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	1	1	1	99
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-	1	1	98
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	1	1	1	98
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	1	1	1	98
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-			98
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	N	-0-			98

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4795		- 5715		
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	199	1	2873	2	N	1			2
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	201	1	2276	2	N	-0-			2
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	1	2
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			2
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-	1	1	1
*07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1			2

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 4876		- 6008		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4936		- 5770		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	39	1	446	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	127 1	1056 2	Y	-0-			1
03	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	107 1	897 2	Y	-0-			1
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1147 2	1 9	Y	-0-	1 1		1
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-			1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-			1
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2		Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858		
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	97 1	1176 2	N	-0-			1
03	1457 N	1028	-0-	-429	-0-	85 1	943 2	N	-0-			1
04	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1029 2	1 9	N	1	1 1		1
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			1
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2		N	-0-			1
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2		N	-0-			1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5124 - 5732		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4418 - 6466		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50 1	247 2	N	-0-			3
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54 1	252 2	N	-0-			3
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1			4
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			4
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	1 1		3
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1			4

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5410 - 5733		
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58 1	619 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	532	-0-	-274	-0-	56 1	476 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 5728 - 8162		
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	189 1	2057 2	Y	-0-			1
03	2852 N	1845	-0-	-1007	-0-	158 1	1687 2	Y	-0-			1
04	2670 N	2100	-0-	-570	-0-	2099 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-			1
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	N	-0-	1
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	35	1	315	2	N	1	1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-	1
*06	360 N	358	-0-	-2	-0-	38	1	319	2	N	1	2
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	32	1	330	2	N	-0-	1

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	2	Y	-0-	1
03	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-	1
04	1890 N	1468	-0-	-422	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-	1
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-	1
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	2	N	-0-	4
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-	4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-	4
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-	4
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-	4
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-	4

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688			
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	47	1	424	2	N	1	1
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-	1
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	51	1	461	2	N	2	1
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	1	1
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	56	1	475	2	N	-0-	1
07	527 N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	2	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6055		RRCID -> 249055	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3634	- 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	33	1	295	2	N	-0-	1
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	33	1	299	2	N	2	1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-	1
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	1	2
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-	1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936			
02	1064 N	948	-0-	-116	-0-	95	1	852	2	N	1	1
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	104	1	934	2	N	4	2
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	949	2	N	-0-	1
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	108	1	908	2	N	1	2
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944			
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	2	1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	N	-0-	1
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	1	2
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	35	1	315	2	N	-0-	1
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2	1
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-	1
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2
07	433 N	421	-0-	-12	-0-	37	1	384	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118			
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	62	1	552	2	N	1	1
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	68	1	615	2	N	5	1
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	N	1	1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-	1
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	10	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790								
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1	1			1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	683	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	72	1	609	2	N	-0-					1
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	61	1	636	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814								
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560								
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	49	1	435	2	N	-0-					1
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	53	1	481	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-					1
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862								
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	34	1	304	2	N	-0-	1
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	37	1	335	2	N	2	1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	9	354	2	N	-0-	1
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	1	-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	1	-0-
						1	9					
						34	1					
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110		
02	2996 X	2732	-0-	-264	-0-	275	1	2454	2	N	3	7
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	2
04	3210 X	2944	-0-	-266	-0-	293	1	2642	2	N	8	5
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	297	1	2791	2	N	1	3
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	314	1	2649	2	N	1	4
07	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	266	1	2749	2	N	3	5
						3	9					
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873		
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-	1
03	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-	1
04	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	1
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-	1
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6996 - 7384		
02	4144 X	3657	-0-	-487	-0-	368	1	3285	2	N	4	9
03	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	3
04	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	394	1	3551	2	N	9	6
05	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	386	1	3625	2	N	2	4
06	4230 X	3783	-0-	-447	-0-	401	1	3380	2	N	2	6
07	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	347	1	3596	2	N	2	6
						2	9					
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 5826 - 8114		
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	3
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	169	1	1241	2	Y	-0-	2
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	1	-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1438	2	Y	-0-	-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	-0-	-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	1	1
						1	9					

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	51	1	457	2	N	1	1	1
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	57	1	512	2	N	-0-	1	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	55	1	495	2	N	2	1	1
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	514	2	N	1	1	1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-		1
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124		
02	588 N	425	-0-	-163	-0-	43	1	380	2	N	2		131
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	130
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	46	1	417	2	N	17	1	146
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	N	9		155
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2		157
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	43	1	440	2	N	4		161

WEST RANCH				WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912		
02	1316 N	1086	-0-	-230	-0-	109	1	976	2	N	1	1	3
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	122	1	1095	2	N	-0-	2	1
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	3	2	2
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-	1	1
06	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	109	1	920	2	N	1		2
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	N	1	1	2

WEST RANCH				WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148		
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	90	1	802	2	N	1	1	2
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	98	1	878	2	N	-0-	1	1
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	101	1	910	2	N	7	1	7
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	100	1	939	2	N	7	1	13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	N	-0-		13
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	1	1	13

WEST STATE				WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	135	1	1210	2	N	1	1	1			3
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	150	1	1350	2	N	-0-	2	1			1
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	147	1	1324	2	N	3	2	1			2
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	N	1	1	1			2
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	124	1	1044	2	N	-0-					2
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1528	2	N	1	1	1			2

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754						
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	N	2	2	1			5
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	N	-0-	3	1			2
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1967	2	N	5	3	1			4
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	2	N	-0-	2	1			2
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	2	N	1					3
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	207	1	2147	2	N	2	1	1			4

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138						
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030						
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5020 - 6304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7840 X	7143	-0-	-697	-0-	547 1	6595 2	Y	1		2
						1 9					
03	8680 X	6218	-0-	-2462	-0-	496 1	5722 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	8400 X	6526	-0-	-1874	-0-	6526 2		Y	-0-		-0-
05	8680 X	7732	-0-	-948	-0-	7732 2		Y	-0-		-0-
06	8280 X	7416	-0-	-864	-0-	7416 2		Y	-0-		-0-
07	7905 X	7247	-0-	-658	-0-	7247 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 7420 - 9596	
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	22 1	198 2	N	1		1
						1 9					
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	25 1	221 2	N	-0-		1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	24 1	214 2	N	-0-		1
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24 1	223 2	N	-0-		1
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 2	N	-0-	1 1	-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	231 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6844 - 7505	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57 1	1130 2	Y	-0-		1
03	1581 N	909	-0-	-672	-0-	47 1	862 2	Y	-0-		1
04	1530 N	1109	-0-	-421	-0-	1108 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-		1
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-		1
07	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038 2		Y	-0-		1

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 3448 - 4821	
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	74 1	662 2	N	1	1 1	2
						1 9					
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	83 1	741 2	N	-0-	1 1	1
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	77 1	691 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	81 1	764 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89 1	746 2	N	-0-		1
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	78 1	804 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 5120 - 7634	
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	41 1	478 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	349	-0-	-395	-0-	30 1	319 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-			21	1	189	2	N	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			24	1	213	2	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-			23	1	207	2	N	54	54
								59	9					
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-			24	1	223	2	N	-0-	54
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-			25	1	212	2	N	-0-	54
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-			21	1	216	2	N	-0-	54

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678					
02	756 N	711	-0-	-45	-0-			71	1	639	2	N	1	138
								1	9					
03	837 N	780	-0-	-57	-0-			78	1	702	2	N	-0-	137
04	810 N	780	-0-	-30	-0-			77	1	692	2	N	10	146
								11	9					
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-			78	1	735	2	N	12	157
								13	9					
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-			84	1	707	2	N	4	161
								4	9					
07	806 N	802	-0-	-4	-0-			71	1	731	2	N	-0-	161

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326					
02	168 N	152	-0-	-16	-0-			15	1	137	2	N	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-			17	1	156	2	N	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-			17	1	155	2	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-			18	1	167	2	N	-0-	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-			19	1	160	2	N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-			16	1	164	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400					
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			7	1	73	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-			6	1	54	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-			54	2			Y	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59	2			Y	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-			54	2			Y	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-			57	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972					
02	2800 N	2674	-0-	-126	280			453	1	2219	2	N	2	5
								2	9					
03	2521 X	2241	-0-	-280	-0-			85	1	2156	2	N	-0-	1
04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-			2076	2	7	9	N	6	4
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-			2369	2			N	-0-	2
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-			2384	2	1	9	N	1	3
*07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-			2217	2	2	9	N	2	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	2856 X	2	-0-	-2854	-0-	1 2	1 9	N	1	1	1	1	1		62
03	2604 X	1308	-0-	-1296	-0-	131 1	1177 2	N	-0-	1	1	1	1		61
04	2520 X	760	-0-	-1760	-0-	75 1	673 2	N	11	1	1	1	1		71
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	12 9	61 1	N	10	11 9					81
06	1260 X	691	-0-	-569	-0-	73 1	618 2	N	-0-	73 1					81
07	1229 X	701	-0-	-528	-0-	62 1	637 2	N	2	62 1					83
						2 9									

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009				TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360					
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	145 1	1667 2	Y	-0-						1
03	2232 N	1581	-0-	-651	-0-	130 1	1451 2	Y	-0-						1
04	2160 N	1714	-0-	-446	-0-	1713 2	1 9	Y	1	1	1	1			1
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-						1
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-						1
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-						1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009				TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966					
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	216 1	3201 2	Y	1						2
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	1 9	197 1	Y	-0-						2
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	2606 2	Y	-0-	1	1				1
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		Y	-0-						1
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-						1
*07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-						1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696					
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	161 1	1952 2	N	-0-						-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	137 1	1500 2	N	-0-						-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-						-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-						-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-						-0-
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-						-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260					
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-						-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	139 2	N	-0-						-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	14 1	123 2	N	-0-						-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	N	-0-						-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15 1	124 2	N	-0-						-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 2	N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808								
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1	1	1			1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	31	1	1			30
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	9	513	2	N	-0-					30
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	N	-0-					30
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-					30
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-					30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684								
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676								
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4166 - 4634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	104	1	566	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4536 - 5214				
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 4412 - 7230				
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	331	1	2957	2	Y	2	2	1	4
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	320	1	2827	2	Y	-0-	2	1	2
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	Y	-0-	1	1	1
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-			1
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	179	1	3830	2	Y	-0-			1
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	152	1	3636	2	Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6904 - 7280				
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-			1
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	103	1	1232	2	Y	-0-			1
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	-1	1	1	1
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			1
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			1
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7468				
02	1568 N	1164	-0-	-404	-0-	117	1	1046	2	Y	1	1	1	2
03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1560 N	735	-0-	-825	-0-	73	1	662	2	Y	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7430 - 8040				
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
02	4480 X	4160	-0-	-320	-0-	281	1	3879	2	Y	-0-	2
03	4960 X	3445	-0-	-1515	-0-	241	1	3204	2	Y	-0-	2
04	4770 X	3731	-0-	-1039	-0-	3729	2	2	9	Y	2 1	2
05	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	4302	2			Y	-0-	2
06	4770 X	4233	-0-	-537	-0-	4232	2	1	9	Y	1 1	2
07	4619 X	4058	-0-	-561	-0-	4058	2			Y	-0-	2

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8108 - 8720		
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-	-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	43	1	386	2	N	2	1 1
						2	9					1
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-	1
*06	420 N	370	-0-	-50	-0-	39	1	330	2	N	1	2 1
						1	9					-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-	1

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4678 - 5514		
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	204	1	1824	2	N	2	2 1
						2	9					5
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	229	1	2057	2	N	-0-	4 1
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	220	1	1981	2	N	5	3 1
						6	9					3
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	223	1	2097	2	N	1	2 1
						1	9					2
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	238	1	2001	2	N	1	
						1	9					3
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	200	1	2071	2	N	1	1 1
						1	9					3

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5754 - 6766		
02	3668 X	3539	-0-	-129	-0-	200	1	3338	2	Y	1	
						1	9					2
03	4061 X	2845	-0-	-1216	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-	2
04	3930 X	3099	-0-	-831	-0-	3097	2	2	9	Y	2	2 1
05	4061 X	3475	-0-	-586	-0-	3475	2			Y	-0-	2
06	3930 X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			Y	-0-	1 1
07	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	3250	2	1	9	Y	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7015		RRCID -> 252122			COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883		
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	33	1	299	2	N	-0-			1
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	30	1	1	29
						33	9							
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			29
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	N	-0-			29
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357	2	N	-0-			29

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806		RRCID -> 252123			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2238		RRCID -> 252124			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556		
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	1			1
						1	9							
03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	163	1	983	2	Y	-0-			1
04	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			1
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	Y	1			1

ALLISON				WELL #: 2131		RRCID -> 252125			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784		
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	47	1	1134	2	Y	1			6
						1	9							
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2269	48	1	1039	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3369	1099	2	1	9	Y	1	1	1	6
05	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4602	1233	2			Y	-0-			6
06	2900 N	1089	-0-	-1811	2791	1089	2			Y	-0-	1	1	5
*07	3100 N	1181	-0-	-1919	872	1180	2	1	9	Y	1			6

WEST RANCH				WELL #: 3230		RRCID -> 252480			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992		
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	77	1	690	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	86	1	776	2	N	-0-	1	1	1
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	83	1	745	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-			1
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	45	1	976	2	Y	1			1		
03	1302 N	936	-0-	-366	-0-	1	9							1		
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	44	1	892	2	Y	-0-			1		
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-	1	1	-0-		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-		
*07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-		
						1319	2			Y	-0-			-0-		
WEST RANCH												WELL #: 5023	RRCID -> 252487	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 6258 - 6914
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	2	2	1	4		
03	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	2	9							1		
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1	1		
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	3	1	3		
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	1	1	2		
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			2		
						1552	2	1	9	N	1	1	1	2		
LONGFELLOW STATE 600 E2												WELL #: 2	RRCID -> 252704	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8740	PERF. N/A
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WEST RANCH												WELL #: 5077	RRCID -> 252705	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 3642 - 4410
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-			1		
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1	-0-		
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	39	1	352	2	N	2	1	1	1		
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9							1		
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-			-0-		
						42	1	355	2	N	1	2	1	1		
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	9							1		
						36	1	373	2	N	-0-			1		
LONGFELLOW FEE 2												WELL #: 2903	RRCID -> 252706	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 5514 - 5522
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-		
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-		
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-		
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-			-0-		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-			-0-		
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5201	RRCID -> 252748	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828 - 7346
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-			-0-		
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-		
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-		
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-		
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-		
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	29	1	259	2	N	-0-	1
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-	1
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	32	1	284	2	N	1	1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-	1
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490				
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	79	1	416	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-	-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-	-0-
07	446 N	437	-0-	-9	-0-	437	2			Y	-0-	-0-
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932				
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	1	1
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	102	1	950	2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610				
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	2	Y	1	2
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-	2
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-	1
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	.22	23
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-	23
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-	23

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-	13
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-	13
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	13
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	13
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	N	-0-	13
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516				
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	-0-	129
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-	129
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	129
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8	137
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	137
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	140

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	192	1	1729	2	N	-0-	1
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-	1
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	1
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	1
*07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792				
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074				
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	2	N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	35	1	314	2	N	-0-	117
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	116
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	38	1	343	2	N	2	117
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-	117
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	2	N	4	121
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-	121

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	N	1	-0-
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-	-0-
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	1
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-	1
*07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1	2

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	309	1	4023	2	Y	-0-	17
03	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	342	1	3917	2	Y	-0-	17
04	4380 X	3972	-0-	-408	-0-	3970	2	2	9	Y	2	17
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-	17
06	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4212	2	1	9	Y	1	17
07	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4523	2			Y	-0-	17

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3272	2	Y	1	2
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	309	1	2773	2	Y	-0-	2
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	2
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-	2
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-	1
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	Y	1	2

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	220	1	2951	2	N	1	2
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	209	1	2559	2	N	-0-	2
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-	2
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-	-0-
*07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	371	-0-	-373	-0-	15	1	356	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331				
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1	2
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	193	1	2251	2	N	-0-	2
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2731	2	1	9	N	1	2
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-	2
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-	1
07	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1	2

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470				
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	57	1	507	2	N	1	1
03	651 N	396	-0-	-255	-0-	40	1	356	2	N	-0-	-0-
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	1	1	12	2	N	2	1
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	N	1	1
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-	1
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394				
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	121	1	1078	2	N	1	1
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	137	1	1226	2	N	-0-	26
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	129	1	1159	2	N	3	27
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1246	2	N	4	30
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-	30
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1249	2	N	3	32

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916				
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	81	1	726	2	N	1	1
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	88	1	793	2	N	-0-	1
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	86	1	779	2	N	1	1
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	88	1	826	2	N	1	1
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	N	-0-	1
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	N	-0-	1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	N	1	1	1			3
						1	9									
03	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	129	1	1155	2	N	-0-	2	1			1
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	2	N	4	2	1			3
						4	9									
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	N	1	2	1			2
						1	9									
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					2
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	1	1	1			2
						1	9									

 WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	105	1	342	2	N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

 WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4389	2	N	1					3
						1	9									
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	N	-0-					3
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	2	2	9	N	2	2	1			3
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					3
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	1	1			2
*07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	1					3

 WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

 WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	1001	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	89	1	850	2	N	-0-	1	1			1
04	1200 N	754	-0-	-446	-0-	21	1	733	2	N	-0-					1
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	N	-0-					1
*06	900 N	829	-0-	-71	-0-	24	1	805	2	N	-0-	1	1			-0-
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	106 1	932 2	Y	1		1
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	114 1	907 2	Y	-0-		1
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	971 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-		1
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	957 2		Y	-0-	1 1	-0-
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	77 1	453 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	435	-0-	-247	-0-	67 1	368 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	170 1	2823 2	N	1		2
03	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	152 1	2316 2	N	-0-		2
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2776 2	1 9	N	1	1	2
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-		2
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-	1 1	1
*07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2819 2	1 9	N	1		2

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	66 1	1574 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1377	-0-	-607	-0-	75 1	1302 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	372 1	3283 2	N	1		2
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	266 1	2287 2	N	-0-		2
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-	1 1	1
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		1
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2794 2	1 9	N	1	1 1	1
*07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2665 2	1 9	N	1		2

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	21 1	191 2	N	-0-		-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	24 1	213 2	N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	23 1	206 2	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23 1	216 2	N	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	25 1	207 2	N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21 1	215 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	396	1	N	1		2
						1	9				
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	N	-0-		2
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	1	1	2
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-		2
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	1	1
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	1		2

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
02	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	182	1	N	1		2
						1	9				
03	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	N	-0-		2
04	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	3192	2	N	1	1	2
05	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	3671	2	N	-0-		2
06	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2	N	-0-	1	1
07	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3381	2	N	1		2

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	163	1	N	1	1	3
						1	9				
03	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	N	-0-	2	1
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	121	1	N	3	2	1
						3	9				
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-	1	1
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1		2
						1	9				
*07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	111	1	N	1	1	1
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3888 - 4115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	2	N	-0-		1
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-		1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-		1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	-0-		1
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-	1 1	-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	1		1
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4634 - 6010			
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	262	1	3378	2	N	-0-		2
03	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	243	1	2731	2	N	-0-		2
04	3690 X	3281	-0-	-409	-0-	3279	2	2	9	N	-0-	2 1	2
05	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-		2
06	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-	1 1	1
07	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	3419	2	1	9	N	1		2

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993			
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	226	1	3474	2	N	-0-		2
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-		2
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	1 1	1
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-		1
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-		1
*07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460			
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1126	2	N	-0-	1 1	1
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	80	1	1146	2	N	-0-		1
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	-0-		1
*06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	81	1	1090	2	N	-0-	1 1	-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596			
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-		1
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	116	1	814	2	N	-0-		1
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1088	2	1	9	N	-0-	1 1	1
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		1
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		1
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500			
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	N	1		2
						1	9						
03	7564 X	6854	-0-	-710	-0-	307	1	6547	2	N	-0-		2
04	7320 X	7242	-0-	-78	-0-	7241	2	1	9	N	-0-	1 1	2
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-		2
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-	1 1	1
*07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8269	2	1	9	N	1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008				TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	100	1	893	2	N	1	2
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	109	1	981	2	N	4	2
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	N	-0-	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1	2
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	1	2

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140		
02	924 N	627	-0-	-297	-0-	63	1	563	2	N	1	2
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	110	1	995	2	N	4	4
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	-0-	2
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-	2
07	683 N	588	-0-	-95	-0-	52	1	536	2	N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680		
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	224 1	2	N	2	1 1	39
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	214 1	2	N	-0-	1 1	38
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	139 1	2	N	-0-	1 1	37
05	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	153 1	2	N	2		39
06	3000 N	3163	-0-	163	163	173 1	2	N	-0-		39
*07	2894 N	2731	-0-	-163	-0-	125 1	2	N	-0-		39

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35 1	314 2	N	-0-	1	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41 1	367 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	26 1	231 2	N	2	1 1	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32 1	309 2	N	-0-	1	
*06	390 N	366	-0-	-24	-0-	39 1	327 2	N	-0-	-0-	
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	341 2	N	1	1	
						1 9				1	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-	-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	271 1	1	4443 2	N	1	2
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	229 1	1	3407 2	N	-0-	2
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	2		N	-0-	1
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	2		N	-0-	1
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4724 2	2	1 9	N	1	1
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	2		N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288		
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	66 1	1	593 2	N	-0-	1 1
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	76 1	1	682 2	N	-0-	1 1
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	74 1	1	669 2	N	2	1 1
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75 1	1	709 2	N	1	1 1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	85 1	1	717 2	N	-0-	1
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	72 1	1	748 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120		
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	65 1	1	584 2	N	1	1 1
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	73 1	1	654 2	N	-0-	1 1
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	71 1	1	636 2	N	2	1 1
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	72 1	1	675 2	N	1	1 1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78 1	1	657 2	N	-0-	1
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	66 1	1	680 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	123 1	1	1206 2	N	-0-	1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	114 1	1	1083 2	N	-0-	1
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316 2	2	1 9	N	1	1 1
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	2		N	-0-	1
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	2		N	-0-	1
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	2		N	-0-	1

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	1	1 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	2		N	-0-	1 1
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	2	1 9	N	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
02	1400 N	1281	-0-	-119	-0-	103 1	1	1178 2	N	-0-	1
03	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	86 1	1	924 2	N	-0-	1
04	1710 N	1184	-0-	-526	-0-	1183 2	2	1 9	N	1	1 1
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	2		N	-0-	1
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	2		N	-0-	1
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	2		N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	3950	-0-	-250	-0-	190 1	3759 2	N	1	3
						1 9				
03	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	202 1	3617 2	N	-0-	3
04	4500 X	4184	-0-	-316	-0-	4183 2	1 9	N	2 1	2
05	4650 X	1243	-0-	-3407	-0-	1243 2		N	-0-	2
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 2		N	1 1	1
*07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4740 2	1 9	N	1	2

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 2	N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60 1	1054 2	N	-0-	1
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60 1	930 2	N	-0-	1
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1 1	1
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	1
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	1 1	-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	N	1	1

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	129 1	725 2	N	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	127 1	662 2	N	-0-	-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	345 1	1876 2	N	-0-	1
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	369 1	1867 2	N	-0-	1
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016 2	1 9	N	1 1	1
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-	1
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	1
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	137 1	1016 2	N	-0-	1
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	132 1	956 2	N	-0-	1
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9	N	1 1	1
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870				
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723				
02	2633 N	2616	-0-	-17	-0-	333	1	2281	2	N	2	2
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1976	2	N	-0-	2
04	1740 X	1008	-0-	-732	-0-	1008	2			N	-0-	1
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-	1
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	N	1	1
*07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-	1

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690				
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	287	1	3151	2	N	1	2
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	270	1	2882	2	N	-0-	2
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	2
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	2
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	1
*07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3456	2	1	9	N	1	2

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215				
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	182	1	3964	2	N	-0-	2
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3364	2	N	-0-	2
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-	1
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-	1
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-	1
*07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-	114
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-	114
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	114
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	114
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12	126
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	129

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1737	2	N	2	2	1	4
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	200	1	1796	2	N	-0-	3	1	1
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	2	N	4	2	1	3
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	2	N	1	2	1	2
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	2	N	1			3
*07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	193	1	1994	2	N	1	1	1	3

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010				TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350				
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	150	1	877	2	N	1			1
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	118	1	630	2	N	-0-			1
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1	1	1
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			1
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	1	1	-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410				
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	2	N	1			3
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	390	1	4083	2	N	-0-			3
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1	2	1	2
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-			2
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	1	1	2
*07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	2	1	9	N	1			3

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386				
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010				TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506				
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	296	1	3821	2	N	-0-			1
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-			1
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	N	1	1	1	1
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-			1
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-	1	1	-0-
*07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1			1

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	25 1	219 2	N	-0-	-0-	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	27 1	244 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	26 1	236 2	N	-0-	-0-	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27 1	250 2	N	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	24 1	249 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
02	1400 N	1290	-0-	-110	-0-	57 1	1233 2	N	-0-	1	
03	1891 N	1003	-0-	-888	-0-	49 1	954 2	N	-0-	1	
04	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1290 2	1 9	N	1 1	1	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	1	
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-	1	
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	1	

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
02	2744 N	2600	-0-	-144	-0-	261 1	2336 2	N	3	3 1	6
03	3038 N	2850	-0-	-188	-0-	286 1	2564 2	N	-0-	4 1	2
04	2880 N	2782	-0-	-98	-0-	277 1	2498 2	N	6	4 1	4
05	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	281 1	2635 2	N	2	3 1	3
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	301 1	2534 2	N	1		4
07	2883 N	2872	-0-	-11	-0-	253 1	2618 2	N	1	1 1	4

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	180 1	5921 2	N	-0-		3
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	175 1	5025 2	N	-0-		3
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		N	-0-	1 1	2
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-		2
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-	1 1	1
*07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6617 2	1 9	N	1		2

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	438 2	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	364 2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88 1	1231 2	N	-0-		11
03	1891 N	1023	-0-	-868	-0-	76 1	947 2	N	-0-		11
04	1680 N	1196	-0-	-484	-0-	1195 2	1 9	N	1	1 1	11
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		11
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		11
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		11

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	2	N	-0-				-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-				-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118						
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	34	1	306	2	N	1	2	1		3
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	33	1	298	2	N	-0-	3	1		-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	23	1	206	2	N	3	2	1		1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	465	2	N	1	1	1		1
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	35	1	292	2	N	1				2
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-	1	1		1

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724						
02	3444 X	2597	-0-	-847	-0-	261	1	2333	2	N	3	2	1		7
03	3813 X	3187	-0-	-626	-0-	319	1	2868	2	N	-0-	4	1		3
04	3780 X	2279	-0-	-1501	-0-	227	1	2045	2	N	6	4	1		5
05	3906 X	3133	-0-	-773	-0-	301	1	2831	2	N	1	3	1		3
06	3780 X	3063	-0-	-717	-0-	325	1	2736	2	N	2				5
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	308	1	3190	2	N	2	2	1		5

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380						
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-				-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-				-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180						
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	2	N	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	N	-0-				-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886						
02	3724 X	3588	-0-	-136	-0-	213	1	3375	2	N	-0-				2
03	4123 X	2854	-0-	-1269	-0-	185	1	2669	2	N	-0-				2
04	3990 X	3114	-0-	-876	-0-	3112	2	2	9	N	2	2	1		2
05	4123 X	3528	-0-	-595	-0-	3528	2			N	-0-				2
06	3990 X	3597	-0-	-393	-0-	3597	2			N	-0-	1	1		1
07	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	3282	2	1	9	N	1				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	N	-0-	2
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	172	1	2866	2	N	-0-	2
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408	2	2	9	N	2 1	2
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-	2
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1 1	2
*07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	N	-0-	32
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-	32
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	N	-0-	32
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-	32
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-	32
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-	32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275			
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	54	1	484	2	N	1 1	1
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	-0-
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	55	1	497	2	N	2 1 1	1
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	1 1 1	1
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-	1
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	N	-0-	-0-
03	744 N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-	-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-	-0-
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-	-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	159	1	3159	2	N	-0-			2
03	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-			2
04	4050 X	3187	-0-	-863	-0-	3185	2	2	9	N	-0-	2	1	2
05	4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-			2
06	3930 X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2			N	-0-	1	1	1
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3438	2	1	9	N	1			2

WEST RANCH				WELL #: 4509		RRCID -> 259694			COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490		
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	200	1	3458	2	N	-0-			2
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	N	-0-			2
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	1	2
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			2
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-	1	1	1
*07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	2	1	9	N	1			2

WEST RANCH				WELL #: 4413		RRCID -> 259764			COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655		
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	74	1	659	2	N	1	1	1	2
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	82	1	732	2	N	-0-	1	1	1
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	76	1	681	2	N	1	1	1	1
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-			1
*06	780 N	599	-0-	-181	-0-	63	1	535	2	N	1	2	1	-0-
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	52	1	541	2	N	-0-			1

LONGFELLOW				WELL #: 4086		RRCID -> 259767			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525		
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2332		RRCID -> 259778			COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992		
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	78	1	700	2	N	1	1	1	2
03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	88	1	792	2	N	-0-	1	1	1
04	960 N	881	-0-	-79	-0-	88	1	791	2	N	2	1	1	2
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	822	2	N	-0-	1	1	1
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-			1
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	79	1	819	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	245 1	7936 2	N	1	5
						1 9				
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	237 1	7307 2	N	-0-	5
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6558 2	3 9	N	3	4
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-	4
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332 2	1 9	N	1	3
07	3596 X	303	-0-	-3293	-0-	301 2	2 9	N	2	5

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	248 1	2521 2	N	-0-	1
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	212 1	2016 2	N	-0-	1
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1	1
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	1
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2837 2	1 9	N	1	1
*07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	36 1	322 2	N	-0-	1
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	42 1	374 2	N	-0-	-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	39 1	349 2	N	2	1 1
						2 9				
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 2	N	-0-	1
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45 1	380 2	N	1	2 1
						1 9				-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81 1	1749 2	N	-0-	1
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78 1	1398 2	N	-0-	1
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 2	1 9	N	1	1
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	1
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	1
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112 1	1181 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	93 1	937 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-	-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	36 1	209 2	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39 1	212 2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2262		RRCID -> 260462	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 4715 - 4980						
02	4704 X	4280	-0-	-424	-0-	211 1	4068 2	N	1				3
03	5208 X	3431	-0-	-1777	-0-	186 1	3245 2	N	-0-				3
04	5040 X	2053	-0-	-2987	-0-	2052 2	1 9	N	1	2	1		2
05	5208 X	4193	-0-	-1015	-0-	4193 2		N	-0-				2
06	5040 X	4196	-0-	-844	-0-	4196 2		N	-0-	1	1		1
*07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743 2	1 9	N	1				2
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238 - 3370						
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	47 1	422 2	N	6				87
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52 1	465 2	N	-0-	1	1		86
04	630 N	511	-0-	-119	-0-	50 1	447 2	N	13	1	1		98
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14 9	49 1	N	20				118
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22 9	54 1	N	9				127
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	10 9	45 1	N	5				132
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7004 - 8186						
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78 1	1166 2	N	-0-				1
03	1426 N	989	-0-	-437	-0-	67 1	922 2	N	-0-				1
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1120 2	1 9	N	1	1	1		1
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-				1
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-				1
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-				1
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 6740 - 8925						
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	183 1	2678 2	N	1				2
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	1 9	155 1	N	-0-				2
04	2520 X	2452	-0-	-68	-0-	2452 2		N	-0-				2
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-	2	1		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-				-0-
07	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	2446 2		N	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458	COMPL. DATE 10/24/2009	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5406 - 5758						
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	N	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	133 2	N	-0-				-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	14 1	124 2	N	-0-				-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N	-0-				-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	16 1	132 2	N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13 1	138 2	N	-0-				-0-
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 10344	PERF. 6921 - 8554						
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	119 1	1845 2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	89 1	1317 2	N	-0-				-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-				-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-				-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-				-0-
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-	-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	N	-0-	-0-	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-	
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	-0-	
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998					
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-	-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-	
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-	-0-	
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865					
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	N	1	1	3
						1	9						
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-	2	1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3	2	1
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	1
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		2
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510					
02	53732 X	48261	-0-	-5471	-0-	1818	1	46435	2	N	7		28
						8	9						
03	58311 X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-		28
04	54330 X	44447	-0-	-9883	-0-	44432	2	15	9	N	14	20	1
05	56141 X	48925	-0-	-7216	-0-	48924	2	1	9	N	1		23
06	52890 X	44259	-0-	-8631	-0-	44255	2	4	9	N	4	9	1
07	51939 X	42579	-0-	-9360	-0-	42564	2	15	9	N	14		32

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270					
02	2884 X	2841	-0-	-43	-0-	204	1	2637	2	N	-0-		1
03	3193 X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-		1
04	3090 X	2553	-0-	-537	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	1
05	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-		1
06	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-		1
*07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-		1

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-		-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	9 1	116 2	N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 2	N	-0-			-0-
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 - 5863	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 2	N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 2	N	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4405	RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286 - 3360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174 - 5425	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	113 1	609 2	N	-0-			-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	121 1	608 2	N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 - 8263	
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	66 1	927 2	N	1			1
							1 9						
03		1054 N	820	-0-	-234	-0-	60 1	760 2	N	-0-			1
04		1020 N	886	-0-	-134	-0-	885 2	1 9	N	1	1 1		1
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			1
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	1 1		-0-
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	920 2	1 9	N	1			1

WEST RANCH		WELL #:		4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 - 4670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	279	1	1602	2	N	-0-	1	
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-	1	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1 1	1	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	1	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	1	
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-	1	

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558					
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	71	1	638	2	N	7	1 1	63
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	69	1	624	2	N	-0-	1 1	62
04	810 N	690	-0-	-120	-0-	67	1	601	2	N	20	1 1	81
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	702	2	N	6	1 1	86
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	N	12		98
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	8		106
						9	9						

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200					
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	60	1	535	2	N	1	1 1	2
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1 1	1
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	62	1	560	2	N	1	1 1	1
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1 1	1
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	68	1	570	2	N	-0-		1
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-		1
						1	9						

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129					
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	260	1	2326	2	N	3	3 1	6
03	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	286	1	2563	2	N	-0-	4 1	2
04	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	284	1	2557	2	N	6	4 1	4
05	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	286	1	2682	2	N	2	3 1	3
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	308	1	2593	2	N	1		4
07	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	102	1	1059	2	N	1	1 1	4
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	20	1	174	2	N	-0-	1 1	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-		-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	1	1 1	2
03	1891 N	1244	-0-	-647	-0-	88	1	1156	2	N	-0-	1 1	1
04	1800 N	622	-0-	-1178	-0-	58	1	564	2	N	-0-	1 1	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	633	-0-	-567	-0-	63	1	570	2	N	-0-		-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	N	-0-		121
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-		121
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		121
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	661	2	73	9	N	66		187
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5		192
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554	2	14	9	N	13		205

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-		1
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-	1 1	-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	42	1	382	2	N	2	1 1	1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-		1
*06	420 N	369	-0-	-51	-0-	39	1	329	2	N	1	2 1	-0-
07	421 N	367	-0-	-54	-0-	32	1	335	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

02	980 N	914	-0-	-66	-0-	92	1	821	2	N	1	1 1	2
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	104	1	937	2	N	-0-	1 1	1
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	100	1	901	2	N	3	2 1	2
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	102	1	959	2	N	-0-	1 1	1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	N	-0-		1
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	N	2	1 1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	217 1	2799 2	N	1	2
						1 9				
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	262 1	3578 2	N	-0-	2
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3411 2	1 9	N	1 1	2
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-	2
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	1 1	1
*07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 2	1 9	N	1	2

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631		
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47 1	435 2	N	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	431 2	N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466		
02	108222 X	108222	-0-	-0-	-0-	6484 1	101695 2	N	39 14 1	97
						43 9				
03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-	5317 1	82345 2	N	-0-	97
04	100429 X	100429	-0-	-0-	-0-	100349 2	80 9	N	73 44 1	126
05	104395 X	104395	-0-	-0-	-0-	104395 2		N	-0- 37 1	89
06	104842 X	104842	-0-	-0-	-0-	104830 2	12 9	N	11 23 1	77
*07	110847 X	110847	-0-	-0-	-0-	110827 2	20 9	N	18	95

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45448		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45448		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45448		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45448		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45448		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	248 1	1363 2	N	-0-			1
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	390 1	2030 2	N	-0-			1
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-	1 1		-0-
05	3100 N	3556	-0-	456	456	3556 2		N	-0-			-0-
06	2747 N	2291	-0-	-456	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561	
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	55 1	488 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	57 1	514 2	N	-0-	1 1		-0-
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	54 1	489 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	52 1	488 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	57 1	476 2	N	-0-			1
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	35 1	367 2	N	-0-			1

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID ->	274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	6120 - 7550	
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	74 1	2111 2	N	1			2
						1 9						
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	85 1	2316 2	N	-0-			2
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625 2	1 9	N	1	1 1		2
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-			2
*06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778 2	1 9	N	1	3 1		-0-
*07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9	N	1			2

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	6895 - 7030	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	17 1	152 2	N	-0-			-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	18 1	161 2	N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	17 1	153 2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
*07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	254 1	2632 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID ->	274986	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4050 - 5494	
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	121 1	2326 2	N	-0-			1
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	111 1	1929 2	N	-0-			1
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250 2	1 9	N	1	1 1		1
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			1
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2558 2	1 9	N	1	1 1		1
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	2	N	-0-	2
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-	2
04	2520 X	456	-0-	-2064	-0-	454	2	2	9	N	2 1	2
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	2
06	2520 X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-	1
*07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5547	2	1	9	N	1	2

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018				
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-	-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704				
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	76	1	681	2	N	-0-	3
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	2
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	83	1	749	2	N	2	3
						2	9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	1	3
						1	9					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-	3
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	76	1	788	2	N	-0-	3

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420				
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	N	-0-	21
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	43	1	1318	2	N	-0-	21
04	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	N	1	21
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	21
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	21
07	1519 N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-	21

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240				
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114								
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058								
02	504 N	371	-0-	-133	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	N	-0-					1
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					1

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: PECOS				
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	N		-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N		-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N		-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N		-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	N		-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N		-0-		-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907				CNTY: WARD				
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 - 6050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER, S. (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN "A"

71787 500 ASSOCIATED EXEMPT
196901
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE)
MARTIN, JIMMY INC
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
530596
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY
MCDANIEL, LOIS

653651
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	N	15		136
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4		140
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	N	5		145
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3		148
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	N	2		150
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		150

PORTER RANCH (DEVONIAN)
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC
ACU

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY
293117
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	-0-		13
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1599	2	N	-0-		13
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	111	1	1425	2	N	-0-		13
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	2	N	-0-		13
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

ACU 57

WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

02	3528 X	2337	-0-	-1191	-0-	169	1	2168	2	N	-0-		15
03	3906 X	3086	-0-	-820	-0-	224	1	2862	2	N	-0-		15
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	193	1	2472	2	N	-0-		15
05	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	143	1	1900	2	N	-0-		15
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-		15
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		15

ACU 34

WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

02	2744 X	1835	-0-	-909	-0-	133	1	1702	2	N	-0-		16
03	3038 X	2424	-0-	-614	-0-	176	1	2248	2	N	-0-		16
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	152	1	1941	2	N	-0-		16
05	2697 X	1605	-0-	-1092	-0-	112	1	1493	2	N	-0-		16
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-		16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117								
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MLC OPERATING, LP		571987								
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117								
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296		
02	4452	2955	-0-	-1497	-0-	214 1	2741 2	N	-0-	67
03	4929	3902	-0-	-1027	-0-	283 1	3619 2	N	-0-	67
04	3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	244 1	3126 2	N	-0-	67
05	4371 #	2583	-0-	-1788	-0-	181 1	2402 2	N	-0-	67
06	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	298 1	3953 2	N	-0-	67
07	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT	67

POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		945936								
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037		
02	0	568	-0-	568 B	1753	516 3	52 9	N	47	286
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1753						
03	0	781	-0-	781 B	2534	757 3	24 9	N	22	118
04	3063 N	529	-0-	-2534 B	-0-	529 3		N	-0-	118
05	837 N	668	-0-	-169 B	-0-	640 3	28 9	N	25	143
06	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	725 3	15 9	N	14	157
*07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	675 3	6 9	N	5	162

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		N	-0-			-0-
04		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-			-0-
05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
*07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			-0-

EVELYN JO		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		916958											
		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A					
02		1932 N	1322	-0-	-610	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		916958											
		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		916958											
		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A					
02		1192 N	1012	-0-	-180	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
03		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
04		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
06		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
*07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		916958											
		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A					
02		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			-0-
03		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		N	-0-			-0-
04		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		N	-0-			-0-
05		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
06		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-			-0-
*07		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248 2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022													

ROBBINS, J. W.		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		147862											
		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35

EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3836 X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-		-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5320 X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2	N	-0-		-0-
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-		-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	-0-		-0-
05	5828 X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2	N	-0-		-0-
06	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	5376	2	N	-0-		-0-
*07	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF. N/A
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	N	-0-		-0-
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	N	-0-		-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-		-0-
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	-0-		-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-		-0-
*07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.13500 - 14775
02	8624 X	8002	-0-	-622	-0-	8002	2	N	-0-		-0-
03	9548 X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2	N	-0-		-0-
04	9240 X	8238	-0-	-1002	-0-	8238	2	N	-0-		-0-
05	9114 X	7923	-0-	-1191	-0-	7923	2	N	-0-		-0-
06	8820 X	8137	-0-	-683	-0-	8137	2	N	-0-		-0-
07	9021 X	8892	-0-	-129	-0-	8892	2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576	2	N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2	N	-0-			-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-			-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2	N	-0-			-0-
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542				
02	7280 X	6605	-0-	-675	-0-	6605	2	N	-0-			-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2	N	-0-			-0-
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2	N	-0-			-0-
05	8060 X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2	N	-0-			-0-
06	7800 X	7615	-0-	-185	-0-	7615	2	N	-0-			-0-
*07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A				
02	2492 N	2411	-0-	-81	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3163	-0-	163	163	3163	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3136	-0-	36	199	3136	2	N	-0-			-0-
06	2922 N	2723	-0-	-199	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
*07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
02	2296 X	2059	-0-	-237	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2226	-0-	-294	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2343	-0-	-199	-0-	2343	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
02	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2	N	-0-			-0-
03	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2	N	-0-			-0-
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2	N	-0-			-0-
05	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2	N	-0-			-0-
06	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2	N	-0-			-0-
*07	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	4424 X	4319	-0-	-105	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	N	-0-			-0-
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	N	-0-			-0-
06	4830 X	4702	-0-	-128	-0-	4702	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2	N	-0-			-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
02	3892 X	3829	-0-	-63	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	4058	-0-	-189	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3931	-0-	-179	-0-	3931	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	4031	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22064 X	21590	-0-	-474	-0-	21590	2	N	-0-			-0-
03	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2	N	-0-			-0-
04	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2	N	-0-			-0-
05	24428 X	23680	-0-	-748	-0-	23680	2	N	-0-			-0-
06	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2	N	-0-			-0-
*07	26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	26884	2	N	-0-			-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
02	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2	N	-0-			-0-
03	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2	N	-0-			-0-
04	12900 X	12568	-0-	-332	-0-	12568	2	N	-0-			-0-
05	13330 X	11434	-0-	-1896	-0-	11434	2	N	-0-			-0-
06	12900 X	12272	-0-	-628	-0-	12272	2	N	-0-			-0-
*07	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A										
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2021												

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021												

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.//			73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//			916958							
ODOM -C-		WELL #:			2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 - 10545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

02	2632 N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45	203
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30	233
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	233
05	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-	233
06	2850 N	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-	233
07	2883 N	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-	233

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)					73357 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY					743279							
THOMAS UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-	70
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	70
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	70
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)					73357 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY					743279							
WIMBERLY-BRYAN		WELL #:			2	RRCID ->	103312	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	14983	PERF. 9317 - 9520

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)					73357 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY					743279							
WIMBERLY-BRYAN		WELL #:			3	RRCID ->	068855	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	97
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	97
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)					73507 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.					621750							
MCDONALD		WELL #:			6	RRCID ->	169583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2635 - 3313

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		33
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		33
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		33
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		33
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-		33
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		33

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		27
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		27
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		27
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		27
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		27

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3		Y	-0-		51
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		51
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-		51
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		51
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		51
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3080 X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2		N	-0-		-0-
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-		-0-
07	3410 X	946	-0-	-2464	-0-	946	2		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-		78
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2		Y	-0-		78
04	1260 N	974	-0-	-286	-0-	974	2		Y	-0-		78
05	1426 N	945	-0-	-481	-0-	945	2		Y	-0-		78
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-		78
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-		78

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178	-	4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276	-	4723
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCDONALD "6"		WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503	-	4866	
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	18 2				189	
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2				189	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				189	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2				189	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2				189	
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				189	

UNIVERSITY "C"		WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189	-	4818	
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					53	
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	758 2	19 9			70	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	840 2	17 9			85	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2				85	
06	750 N	505	-0-	-245	-0-	505 2				85	
07	899 N	718	-0-	-181	-0-	716 2	2 9			87	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353	-	4848
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 223660	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354	-	4881	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
02	10360 X	8863	-0-	-1497	-0-	8863	3		N	-0-		-0-
03	11842 X	11770	-0-	-72	-0-	11770	3		N	-0-		-0-
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	3		N	-0-		-0-
05	11842 X	2212	-0-	-9630	-0-	2212	3		N	-0-		-0-
06	11400 X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3		N	-0-		-0-
07	13082 X	8806	-0-	-4276	-0-	8806	3		N	-0-		-0-

WOODWARD '56'				WELL #:	1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
02	22288 X	13295	-0-	-8993	-0-	13295	3		N	-0-		-0-
03	24676 X	17653	-0-	-7023	-0-	17653	3		N	-0-		-0-
04	23880 X	18327	-0-	-5553	-0-	18327	3		N	-0-		-0-
05	20119 X	3318	-0-	-16801	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
06	19050 X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3		N	-0-		-0-
07	18941 X	13207	-0-	-5734	-0-	13207	3		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
02	1680 X	1547	-0-	-133	-0-	1547	3		Y	-0-		128
03	1860 X	1602	-0-	-258	-0-	1602	3		Y	-0-		128
04	1800 X	1799	-0-	-1	-0-	1799	3		Y	-0-		128
05	DLQ G-10	1611	-0-	1611	1611	1611	3		Y	-0-		128
06	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3322	1711	3		Y	-0-		128
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3322				Y	NO RPT		128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
*07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

 MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

02	6412 X	5684	-0-	-728	-0-	5684	2		Y	-0-			78
03	7099 X	6761	-0-	-338	-0-	6761	2		Y	-0-			78
04	6870 X	5894	-0-	-976	-0-	5894	2		Y	-0-			78
05	6107 X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2		Y	-0-			78
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		Y	-0-			78
*07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2		Y	-0-			78

 CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	N	9		89
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3417	2	15	9	N	14		103
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2256	2	4	9	N	4		107
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-		107
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-		107
*07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2665	2	12	9	N	11		118

 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

02	2800 N	5296	-0-	2496	2496	5167	2	129	9	N	117		235
03	3100 N	2497	-0-	-603	1893	2476	2	21	9	N	19		254
04	3000 N	1800	-0-	-1200	693	1800	2			N	-0-		254
05	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-		254
06	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-		254
07	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	2218	2	1	9	N	1		255

 MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	2688 X	788	-0-	-1900	-0-	769	2	19	9	N	17		184
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13		197
04	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	2644	2			N	-0-		197
05	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-		197
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	N	25		222
*07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3385	2	14	9	N	13		235

 UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	1102	-0-	-74	-0-	1102 3	N	-0-		20
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3	N	-0-		20
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		20
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		20
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 3	N	-0-		20
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 3	N	-0-		20

REATA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		214
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		214
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC 653216
 UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

*01	3720	#	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
02	3416	#	1971	-0-	-1445	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
03	3782	#	3431	-0-	-351	-0-	3431	2	N	-0-		-0-
04	3660	#	3422	-0-	-238	-0-	3422	2	N	-0-		-0-
05	3087	R	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-		-0-
*06	4437	R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-		-0-
07	3534	#	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC		530596									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282		
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	77 2	18 9	Y	16	16 1	15
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	123	18 2	10 9	Y	9	17 1	7
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	174	27 2	24 9	Y	22	19 1	10
05	DLQ	G-10	49	-0-	49	223	34 2	15 9	Y	14	18 1	6
06		271 N	48	-0-	-223	-0-	34 2	14 9	Y	13		19
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 2	6 9	Y	5	19 1	5

MCDANIEL "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273		
02	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	2		Y	-0-		249
03	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	3180	1676 2		Y	-0-		249
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	4773	1593 2		Y	-0-		249
05	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	6429	1656 2		Y	-0-		249
06		2400 N	1602	-0-	-798	5631	1600 2	2 9	Y	2	2 8	249
*07		3100 N	1645	-0-	-1455	4176	1645 2		Y	-0-		249

MCDANIEL "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5256 - 5276		
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2		Y	-0-		109
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	93	51 2		Y	-0-		109
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	138	45 2		Y	-0-		109
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	185	47 2		Y	-0-		109
06		205 N	20	-0-	-185	-0-	20 2		Y	-0-		109
*07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		109

UNIVERSITY "18-30A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5256 - 5276		
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	293 2	149 9	Y	135	138 1	129
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	643	114 2	87 9	Y	79	145 1	63
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	1103	247 2	213 9	Y	194	168 1	89
05	DLQ	G-10	442	-0-	442	1545	309 2	133 9	Y	121	158 1	52
06		1975 N	430	-0-	-1545	-0-	302 2	128 9	Y	116		168
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	113 2	43 9	Y	39	167 1	40

UNIVERSITY 18-19		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY 18-19		WELL #:	3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF. 5220 - 5247		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	Y	26	38	1			44
03	1953 N	967	-0-	-986	-0-	959	2	8	9	Y	7					51
04	1410 N	671	-0-	-739	-0-	649	2	22	9	Y	20	36	1			35
05	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	1292	2	36	9	Y	33	38	1			30
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1800	2	43	9	Y	39	38	1			31
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1954	2	36	9	Y	33	37	1			27

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247		
02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3		Y	-0-			47
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3		Y	-0-			47
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3		Y	-0-			47
05	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3		Y	-0-			47
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3		Y	-0-			47
*07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3		Y	-0-			47

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
02	3369 S	3369	-0-	-0-	-0-	28	1	3341	2	N	-0-		-0-
03	4819 S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-		-0-
04	4331 S	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-		-0-
05	4080 S	4080	-0-	-0-	-0-	31	1	4049	2	N	-0-		-0-
06	4500 S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-		-0-
07	4464 S	3899	-0-	-565	-0-	31	1	3868	2	N	-0-		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A		
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	28	1	4223	2	N	-0-		-0-
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-		-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	-0-		-0-
05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-		-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-		-0-
*07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4618	2	N	-0-		-0-

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO 82		WELL #: 1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83		WELL #: 1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #: 3 L		RRCID -> 052638		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A				
02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-			28	1	7920	2	Y	-0-			-0-
03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-			31	1	8732	2	Y	-0-			-0-
04	8468 S	8468	-0-	-0-	-0-			30	1	8438	2	Y	-0-			-0-
05	8804 S	8450	-0-	-354	-0-			30	1	8420	2	Y	-0-			-0-
06	8555 S	8555	-0-	-0-	-0-			30	1	8525	2	Y	-0-			-0-
07	8742 S	8594	-0-	-148	-0-			31	1	8563	2	Y	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412												
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-		28	1	2912	2	N	-0-			-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		31	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-		30	1	3003	2	N	-0-			-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-		31	1	3070	2	N	-0-			-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		30	1	2846	2	N	-0-			-0-
*07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		31	1	3091	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14738 - 17686	
02	5656	X	4035	-0-	-1621	-0-		4035	3		N	-0-	160
03	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-		4500	3		N	-0-	160
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	3		N	-0-	160
05	4464	X	4376	-0-	-88	-0-		4376	3		N	-0-	160
06	4350	X	4286	-0-	-64	-0-		4286	3		N	-0-	160
07	4495	X	4344	-0-	-151	-0-		4344	3		N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	13940 - 17190	
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-		9252	3		N	-0-	77
03	8339	X	8126	-0-	-213	-0-		8126	3		N	-0-	77
04	8070	X	7118	-0-	-952	-0-		7118	3		N	-0-	77
05	10230	X	8043	-0-	-2187	-0-		8043	3		N	-0-	77
06	9900	X	6981	-0-	-2919	-0-		6981	3		N	-0-	77
07	10230	X	6997	-0-	-3233	-0-		6997	3		N	-0-	72

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14180 - 17331	
02	15428	X	7972	-0-	-7456	-0-		7972	3		N	-0-	160
03	17081	X	13985	-0-	-3096	-0-		13985	3		N	-0-	160
04	16530	X	9133	-0-	-7397	-0-		9133	3		N	-0-	160
05	13919	X	9016	-0-	-4903	-0-		9016	3		N	-0-	160
06	13530	X	8321	-0-	-5209	-0-		8321	3		N	-0-	160
07	13981	X	7128	-0-	-6853	-0-		7128	3		N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13875 - 16188	
02	11060	X	6735	-0-	-4325	-0-		6735	3		N	-0-	110
03	12245	X	3009	-0-	-9236	-0-		3009	3		N	-0-	110
04	11850	X	3585	-0-	-8265	-0-		3585	3		N	-0-	110
05	11439	X	1749	-0-	-9690	-0-		1749	3		N	-0-	110
06	10290	X	3866	-0-	-6424	-0-		3866	3		N	-0-	110
07	7471	X	1382	-0-	-6089	-0-		1382	3		N	-0-	110

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608 X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3			N	-0-			57
03	7316 X	4903	-0-	-2413	-0-	4903	3			N	-0-			57
04	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-			57
05	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			N	-0-			57
06	5370 X	4542	-0-	-828	-0-	4542	3			N	-0-			57
07	8370 X	3648	-0-	-4722	-0-	3648	3			N	-0-			57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

02	5516 X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3			N	-0-			171
03	6107 X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3			N	-0-			171
04	5310 X	4285	-0-	-1025	-0-	4285	3			N	-0-			171
05	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3			N	-0-			171
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	4316	3			N	-0-			171
07	4557 X	4326	-0-	-231	-0-	4326	3			N	-0-			171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	2	Y	-0-			-0-
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-			-0-
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	30	1	8243	2	Y	-0-			-0-
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	31	1	8694	2	Y	-0-			-0-
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	30	1	8371	2	Y	-0-			-0-
07	8556 X	8477	-0-	-79	-0-	31	1	8446	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-			-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-			-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	-0-			-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-			-0-
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412							
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
REAVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
LINOP CORPORATION				501665							
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
ON POINTE OPERATING LLC				622896							
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	83 1	99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33		156
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156
RE-OP CORP.				695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742						
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

REEVES -AM-		WELL #:	3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID ->	074252	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "32"		WELL #:		1	RRCID ->	075056	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742														
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
OXY USA INC.		630591														
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC		703604		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017																

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532	- 11570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10276 X	155	-0-	-10121	-0-	20 1	25 2		Y	100	90 1		10
							110 9							
03		11377 X	7728	-0-	-3649	-0-	27 1	7589 2		Y	102	74 1		38
							112 9							
04		24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	30 1	23769 2		Y	466	267 1		237
							513 9							
05		11377 X	10832	-0-	-545	-0-	18 1	10649 2		Y	150	199 1		188
							165 9							
06		7470 X	1	-0-	-7469	-0-	1 1			Y	-0-			188
*07		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	13 1	14810 2		Y	279	124 1		343
							307 9							

OXY USA INC.				630591						CNTY: LOVING				
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.	11530	- 11826	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2				N	-0-			38
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						CNTY: WARD				
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845	- 5184	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620	- 5050	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	5934	- 5939	
UNIVERSITY "K"				809924										
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-			28
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			28
04	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3	N	-0-			28
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			28
06	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3	N	-0-			28
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3	N	-0-			28

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
*08	11222 X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2	N	-0-			67
*09	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2	N	-0-			67
10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2	N	-0-			67
11	10860 X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2	N	-0-			67
*12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2	N	-0-			67
*01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2	N	-0-			67
*02	10136 X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2	N	-0-			67
*03	11222 X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2	N	-0-			67
*04	10860 X	9782	-0-	-1078	-0-	9782	2	N	-0-			67
*05	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2	N	-0-			67
06	10860 X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2	N	-0-			67
*07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2	N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303				
*08	1984 X	691	-0-	-1293	-0-	691	2	N	-0-			50
*09	1980 X	429	-0-	-1551	-0-	429	2	N	-0-			50
10	2387 X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2	N	-0-			50
11	2310 X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2	N	-0-			50
*12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2	N	-0-			50
*01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			50
*02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			50
*03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			50
*04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			50
*05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2	N	-0-			50
06	2640 N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2	N	-0-			50
*07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	4900 X	4406	-0-	-494	-0-	4406	3			Y	-0-					322
03	5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			Y	-0-					322
04	5250 X	4541	-0-	-709	-0-	4541	3			Y	-0-					322
05	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			Y	-0-					322
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6914	3	9	9	Y	8					330
*07	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7609	3	12	9	Y	11					341

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

02	1708 X	776	-0-	-932	-0-	776	3			Y	-0-					86
03	1674 X	866	-0-	-808	-0-	866	3			Y	-0-					86
04	1620 X	781	-0-	-839	-0-	781	3			Y	-0-					86
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					86
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					86
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

02	476 N	322	-0-	-154	-0-	322	3			Y	-0-					171
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					171
04	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3			Y	-0-					171
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					171
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3			Y	-0-					171
07	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					171

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

02	1204 N	618	-0-	-586	-0-	618	3			N	-0-					105
03	1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					105
04	870 N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					105
05	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	3			N	-0-					105
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			54	1	51
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					51

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)			77953 505		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936									
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 087588			COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 201833			COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)			77953 750		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.			200551									
MCINTYRE-STATE "32"			WELL #: 1 C		RRCID -> 119344			COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)			77956 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
BUECHY STATE "28"			WELL #: 1		RRCID -> 195318			COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060		
02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3		N	-0-		-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3		N	-0-		-0-
04	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3		N	-0-		-0-
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3		N	-0-		-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-		-0-
07	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5454	3		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)			77956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
HOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 090633			COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291		
02	2800 N	2957	-0-	157	157	2957	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3290	-0-	190	347	3290	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2829	-0-	-171	176	2829	3		N	-0-		-0-
05	3357 X	3181	-0-	-176	-0-	3181	3		N	-0-		-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-		-0-
*07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-		-0-

SMALLWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 199502			COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588		
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
05	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	3		N	-0-		-0-
06	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	3		N	-0-		-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
*02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3097	3	6	9	N	5	5	8
*03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-		-0-
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-		-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6	9	N	5	5	8
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-		-0-
*07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A														
*08		7037 X	2930	-0-	-4107	-0-	2930	2			N	-0-		-0-
*09		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-		-0-
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-		-0-
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-		-0-
*12		7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-		-0-
*01		7037 X	5440	-0-	-1597	-0-	5440	2			N	-0-		-0-
*02		6356 X	4254	-0-	-2102	-0-	4254	2			N	-0-		-0-
*03		6448 X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2			N	-0-		-0-
*04		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-		-0-
*05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-		-0-
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-		-0-
*07		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-		-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
*08		31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987	2			N	-0-		-0-
*09		30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530	2			N	-0-		-0-
10		30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936	2			N	-0-		-0-
11		28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792	2			N	-0-		-0-
*12		32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257	2			N	-0-		-0-
*01		31558 X	30912	-0-	-646	-0-	30912	2			N	-0-		-0-
*02		28504 X	27359	-0-	-1145	-0-	27359	2			N	-0-		-0-
*03		31558 X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2			N	-0-		-0-
*04		30540 X	26303	-0-	-4237	-0-	26303	2			N	-0-		-0-
*05		33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	33094	2			N	-0-		-0-
06		29910 X	28063	-0-	-1847	-0-	28063	2			N	-0-		-0-
*07		33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			N	-0-		-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
*08		14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2			N	-0-		-0-
*09		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-		-0-
10		12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739	2			N	-0-		-0-
11		11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685	2			N	-0-		-0-
*12		13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2			N	-0-		-0-
*01		13237 X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2			N	-0-		-0-
*02		11956 X	9096	-0-	-2860	-0-	9096	2			N	-0-		-0-
*03		11749 X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2			N	-0-		-0-
*04		11160 X	8435	-0-	-2725	-0-	8435	2			N	-0-		-0-
*05		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-		-0-
06		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-		-0-
*07		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*08		4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795 2	N	-0-			-0-
*09		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193 2	N	-0-			-0-
10		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2	N	-0-			-0-
11		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703 2	N	-0-			-0-
*12		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226 2	N	-0-			-0-
*01		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931 2	N	-0-			-0-
*02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339 2	N	-0-			-0-
*03		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867 2	N	-0-			-0-
*04		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2	N	-0-			-0-
*05		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650 2	N	-0-			-0-
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2	N	-0-			-0-
*07		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 2	N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
02		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12905 3	N	-0-			-0-
03		24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	24584 3	N	-0-			-0-
04		22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	22210 3	N	-0-			-0-
05		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23300 3	N	-0-			-0-
06		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	21356 3	N	-0-			-0-
*07		23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	23921 3	N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
02		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632 3	N	-0-			171
03		30987 X	30987	-0-	-0-	-0-	30987 3	N	-0-			171
04		29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	29972 3	N	-0-			171
05		31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	31077 3	N	-0-			171
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29933 3	N	-0-			171
*07		27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27927 3	N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

02	1820 N	1614	-0-	-206	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	3416 X	2871	-0-	-545	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3047	-0-	-553	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	3388 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		786697		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
02	5576 R	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-				-0-
03	3757 R	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-				-0-
04	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-				-0-
05	2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-				-0-
06	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
*07	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT, M. B. A		786697		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//	78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
CROLEY ESTATE			WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 - 5430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M.B. MCKNIGHT			WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373		
02	4340 X	3364	-0-	-976	-0-	3299	2	65	9	Y	59	63	0	7
03	4464 X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107	9	Y	97	94	0	10
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4269	2	210	9	Y	191	176	0	25
05	DLQ G-10	4671	-0-	4671	4671	4537	2	134	9	Y	122	134	0	13
06	DLQ G-10	4162	-0-	4162	8833	4051	2	111	9	Y	101	104	0	10
07	DLQ G-10	4568	-0-	4568	13401	4459	2	109	9	Y	99	101	0	8

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC			827681	WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:	111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY			WELL #:	1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 - 5394	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:	121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE										
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681										
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS OIL COMPANY 925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442										
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
N & O OIL CO. 598397										
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC. 621750										
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A										
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	180
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	27
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	38
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	47
06	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1499	2	7	9	53
07	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1716	2	10	9	62
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS										
PA PROSPECT CORPORATION 631632										
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					50
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					50
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					50
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					50
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					50
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					50

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	14B2 EXT	332	-0-	332	-0-	332	3			Y	-0-					85
03	14B2 EXT	695	-0-	695	-0-	1387	3			Y	-0-					85
04	2559 X	1172	-0-	-1387	-0-	1172	3			Y	-0-					85
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3		22	9	Y	20				105
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	3		26	9	Y	24				129
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-					129

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	167	-0-	167	582	167	3	Y	-0-			25
03	1008 X	426	-0-	-582	-0-	425	3	Y	1			26
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	193	3	Y	9	9		34
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y				34
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3	Y				34
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3	Y				34

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	10	2	Y	2	1	1	1
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	83	47	1	37
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	19			56
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	42	42	1	56
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	65	47	1	74
*07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	98	76	1	96

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2072 #	1737	-0-	-335	-0-	1731 2	6 9	Y	5	5	2 1		3
03	2449 #	2273	-0-	-176	-0-	2218 2	55 9	Y	50	50	21 1		32
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2262 2	34 9	Y	31	31	44 1		19
05	2635 #	2066	-0-	-569	-0-	2040 2	26 9	Y	24	24			43
06	2190 #	1299	-0-	-891	-0-	1077 2	141 4	Y	74	74	31 1		86
						81 9							
07	2387 #	381	-0-	-2006	-0-	254 2	127 9	Y	115	115	64 1		137

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704			CNTY: REEVES						
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888	
TEXACO MINERALS				945936									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		WELL #:		901	RRCID ->	288296	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A	
COPPERHEAD				027200									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
EXTEP OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589	
CALDWELL ESTATE "4"				257062									
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-				N	-0-			215
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			215
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			215
05	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	3336 3			N	-0-			215
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3148 3			N	-0-			215
07	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353 3			N	-0-			215

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #:		1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591	
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			170
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			170
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			170
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-			170
06	1320 N	644	-0-	-676	-0-	644 3			N	-0-			170
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	683 3			N	-0-			170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062											
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #:		1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902	- 11398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	4877	3		N	-0-				-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	3		N	-0-				-0-
*07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-				-0-

OXY USA INC.				630591			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480	- 11510			
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
05	558 N	69	-0-	-489	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	540 N	248	-0-	-292	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
ON POINTE OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	- 4178			
BARNESLEY, T.C. -B-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	45	1		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095	- 4196			
WADDELL TR A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 4038	- 4136			
02	6440 X	3834	-0-	-2606	-0-	-0-	3831	2	3	9	Y	3			54
03	7130 X	3699	-0-	-3431	-0-	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0	4
04	6900 X	4942	-0-	-1958	-0-	-0-	4256	2	686	9	Y	624	618	0	10
05	DLQ G-10	5087	-0-	5087	-0-	-0-	4527	2	560	9	Y	509	513	0	6
06	DLQ G-10	9368	-0-	9368	-0-	-0-	14455	2	832	9	Y	756	727	0	35
*07	DLQ G-10	8428	-0-	8428	-0-	-0-	22883	2	651	9	Y	592	604	0	23

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710			CAPACITY			CNTY: CRANE					
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072	- 4128			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710						
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID -> 076488	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2022						
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 076780	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 5012	PERF. N/A		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 155933	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 - 4088		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE		
BAKER OPERATING, INC.				046623						
FURR-TUBB		WELL #:		2	RRCID -> 112113	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2656 - 2993		
02	364 #	430	-0-	66 B	-508	430 3	Y	-0-		24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-283	CANCELLED UNDERAGE ->					-225
03	403 #	364	-0-	-39 B	-322	364 3	Y	-0-		24
04	450 #	365	-0-	-85 B	-407	365 3	Y	-0-		24
05	465 #	381	-0-	-84 B	-491	381 3	Y	-0-		24
06	450 #	362	-0-	-88 B	-579	362 3	Y	-0-		24
07	465 #	383	-0-	-82 B	-661	383 3	Y	-0-		24
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID -> 112114	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2689 - 2875		
02	392 #	394	-0-	2 B	-442	394 3	Y	-0-		54
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-198	CANCELLED UNDERAGE ->					-244
03	403 #	427	-0-	24 B	-174	427 3	Y	-0-		54
04	450 #	392	-0-	-58 B	-232	392 3	Y	-0-		54
05	465 #	407	-0-	-58 B	-290	407 3	Y	-0-		54
06	450 #	388	-0-	-62 B	-352	388 3	Y	-0-		54
07	434 #	405	-0-	-29 B	-381	405 3	Y	-0-		54
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 020701	COMPL. DATE 11/17/1960	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8447		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4613	CANCELLED UNDERAGE ->					-3834
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613		N	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 #	282	-0-	-26 B	-185	282	2		-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-185									
03	99 R	284	-0-	185 B	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
04	300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	360	-0-	50 B	-18	360	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	314	-0-	14 B	-4	306	2	8 9 Y	7	7 0		-0-
*07	364 R	368	-0-	4 B	-0-	338	2	30 9 Y	27	27 0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF. N/A	
02	504 #	551	-0-	47 B	-680	551	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-374						
03	558 #	543	-0-	-15 B	-321	543	2	N	-0-			-0-
04	450 #	414	-0-	-36 B	-357	414	2	N	-0-			-0-
05	620 #	547	-0-	-73 B	-430	547	2	N	-0-			-0-
06	600 #	519	-0-	-81 B	-511	519	2	N	-0-			-0-
*07	620 #	614	-0-	-6 B	-517	614	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	2987	PERF. N/A	
02	980 #	1217	-0-	237 B	-1134	1217	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-468	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						
03	1085 #	1087	-0-	2 B	-466	1087	2	N	-0-			-0-
04	840 #	731	-0-	-109 B	-575	731	2	N	-0-			-0-
05	1116 #	1056	-0-	-60 B	-635	1056	2	N	-0-			-0-
06	1080 #	1145	-0-	65 B	-570	1145	2	N	-0-			-0-
*07	1116 #	1285	-0-	169 B	-401	1285	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A	
02	196 #	394	-0-	198 B	-713	394	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-436	CANCELLED UNDERAGE ->		-277						
03	217 #	353	-0-	136 B	-300	353	2	N	-0-			-0-
04	180 #	257	-0-	77 B	-223	257	2	N	-0-			-0-
05	403 #	410	-0-	7 B	-216	410	2	N	-0-			-0-
06	390 #	392	-0-	2 B	-214	392	2	N	-0-			-0-
*07	403 #	454	-0-	51 B	-163	454	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A	
02	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
*06	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*07	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1092 #	1176	-0-	84 B	-1020	1176	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1020									
03		95 R	1115	-0-	1020 B	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
04		1050 #	1037	-0-	-13 B	-13	1037	2		Y	-0-			-0-
05		1116 #	1072	-0-	-44 B	-57	1072	2		Y	-0-			-0-
06		1080 #	1010	-0-	-70 B	-127	1010	2		Y	-0-			-0-
*07		1116 #	1046	-0-	-70 B	-197	1046	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
02		915 R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
04		900 #	667	-0-	-233 B	-233	667	2		Y	-0-			-0-
05		935 R	1168	-0-	233 B	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
*06		1114 R	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
*07		1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A														
02		1406 R	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04		1380 #	1236	-0-	-144 B	-144	1236	2		N	-0-			-0-
05		1426 #	1500	-0-	74 B	-70	1500	2		N	-0-			-0-
06		1380 #	1370	-0-	-10 B	-80	1370	2		N	-0-			-0-
*07		1426 #	1420	-0-	-6 B	-86	1420	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
02		28 #	20	-0-	-8 B	-8	20	2		Y	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-8									
03		32 R	40	-0-	8 B	-0-	22	2	18	9	Y	16	17	0
04		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	27	2	21	9	Y	19	19	0
05		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0
*06		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	29	2	17	9	Y	15	14	0
*07		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	30	2	17	9	Y	15	15	0

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
02		840 #	814	-0-	-26 B	-655	814	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-655									
03		930 #	822	-0-	-108 B	-763	822	2		N	-0-			-0-
04		750 #	698	-0-	-52 B	-815	698	2		N	-0-			-0-
05		899 #	719	-0-	-180 B	-995	719	2		N	-0-			-0-
06		870 #	740	-0-	-130 B	-1125	740	2		N	-0-			-0-
*07		899 #	772	-0-	-127 B	-1252	772	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
02		168 #	161	-0-	-7 B	-29	161	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-29									
03		150 R	179	-0-	29 B	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
04		180 #	165	-0-	-15 B	-15	165	2		Y	-0-			-0-
05		186 #	181	-0-	-5 B	-20	181	2		Y	-0-			-0-
06		180 #	162	-0-	-18 B	-38	162	2		Y	-0-			-0-
*07		186 #	163	-0-	-23 B	-61	163	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 #	209	-0-	13 B	-105	209	2					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-20					
03	217 #	225	-0-	8 B	-77	225	2					-0-
04	210 #	222	-0-	12 B	-65	222	2					-0-
05	248 #	222	-0-	-26 B	-91	222	2					-0-
06	240 #	209	-0-	-31 B	-122	209	2					-0-
*07	217 #	216	-0-	-1 B	-123	216	2					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
02	840 #	799	-0-	-41 B	-206	799	2					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-206								
03	654 R	860	-0-	206 B	-0-	860	2					-0-
04	870 #	782	-0-	-88 B	-88	782	2					-0-
05	899 #	818	-0-	-81 B	-169	818	2					-0-
06	870 #	783	-0-	-87 B	-256	783	2					-0-
*07	899 #	860	-0-	-39 B	-295	860	2					-0-
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
02	728 #	721	-0-	-7 B	-826	721	2					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-826								
03	0 #	692	-0-	692 B	-134	692	2					-0-
*04	540 #	598	-0-	58 B	-76	598	2					-0-
*05	558 #	615	-0-	57 B	-19	615	2					-0-
*06	602 R	621	-0-	19 B	-0-	621	2					-0-
*07	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	649	2					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
02	532 #	-0-	-0-	-532 B	-1163							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1163								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1163							-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1373							-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1590							-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1800							-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1800							-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		532 #	816	-0-	284 B	-1422	816 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-788	CANCELLED UNDERAGE	->	-634					
03		589 #	751	-0-	162 B	-626	751 2	N	-0-			-0-
04		570 #	474	-0-	-96 B	-722	474 2	N	-0-			-0-
05		899 #	910	-0-	11 B	-711	910 2	N	-0-			-0-
06		870 #	792	-0-	-78 B	-789	792 2	N	-0-			-0-
*07		899 #	926	-0-	27 B	-762	902 2	N	22	22	0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		924 #	-0-	-0-	-924 B	-5629		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3861	CANCELLED UNDERAGE	->	-1768					
03		1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-4884		N	-0-			-0-
04		750 #	-0-	-0-	-750 B	-5634		N	-0-			-0-
05		10 #	-0-	-0-	-10 B	-5644		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644		N	-0-			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
02		1204 #	1918	-0-	714 B	-3416	1918 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2143	CANCELLED UNDERAGE	->	-1273					
03		1333 #	1820	-0-	487 B	-1656	1820 2	N	-0-			-0-
04		1200 #	1456	-0-	256 B	-1400	1456 2	N	-0-			-0-
05		2046 #	1853	-0-	-193 B	-1593	1853 2	N	-0-			-0-
06		1980 #	1839	-0-	-141 B	-1734	1839 2	N	-0-			-0-
*07		2046 #	1916	-0-	-130 B	-1864	1916 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
02		2490 R	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2425 R	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 2	Y	-0-			-0-
04		2190 #	2006	-0-	-184 B	-184	2006 2	Y	-0-			-0-
05		2759 #	2042	-0-	-717 B	-901	2042 2	Y	-0-			-0-
06		2670 #	2164	-0-	-506 B	-1407	2164 2	Y	-0-			-0-
*07		2759 #	2281	-0-	-478 B	-1885	2281 2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	11/26/1971	TOTAL DEPTH	6164	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		364 #	456	-0-	92 B	-1	456 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1								
03		463 R	464	-0-	1 B	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
04		360 #	325	-0-	-35 B	-35	325 2		Y	-0-		-0-
05		465 #	310	-0-	-155 B	-190	310 2		Y	-0-		-0-
06		450 #	379	-0-	-71 B	-261	379 2		Y	-0-		-0-
*07		465 #	383	-0-	-82 B	-343	383 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A	
02		308 #	499	-0-	191 B	-942	499 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-457	CANCELLED UNDERAGE ->	-485						
03		341 #	468	-0-	127 B	-330	468 2		N	-0-		-0-
04		270 #	318	-0-	48 B	-282	318 2		N	-0-		-0-
05		558 #	455	-0-	-103 B	-385	455 2		N	-0-		-0-
06		540 #	474	-0-	-66 B	-451	474 2		N	-0-		-0-
*07		558 #	515	-0-	-43 B	-494	515 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
02		420 #	775	-0-	355 B	-1381	775 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-668	CANCELLED UNDERAGE ->	-713						
03		465 #	692	-0-	227 B	-441	692 2		N	-0-		-0-
04		420 #	363	-0-	-57 B	-498	363 2		N	-0-		-0-
05		837 #	808	-0-	-29 B	-527	808 2		N	-0-		-0-
06		810 #	655	-0-	-155 B	-682	655 2		N	-0-		-0-
*07		837 #	831	-0-	-6 B	-688	807 2	24 9	N	22	22 0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3052	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2650 - 2912	
02		1176 #	2007	-0-	831 B	-2612	2007 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2244	CANCELLED UNDERAGE ->	-368						
03		1302 #	1916	-0-	614 B	-1630	1916 2		N	-0-		-0-
04		930 #	931	-0-	1 B	-1629	931 2		N	-0-		-0-
05		1798 #	1858	-0-	60 B	-1569	1858 2		N	-0-		-0-
06		1740 #	1940	-0-	200 B	-1369	1940 2		N	-0-		-0-
*07		1798 #	2078	-0-	280 B	-1089	2078 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	08/10/1972	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
02		420 #	325	-0-	-95 B	-471	325 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-471								
03		0 #	379	-0-	379 B	-92	379 2		Y	-0-		-0-
04		330 #	369	-0-	39 B	-53	369 2		Y	-0-		-0-
05		389 R	442	-0-	53 B	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
*06		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
*07		531 R	531	-0-	-0- B	-0-	508 2	23 9	Y	21	21 0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																				
02		319 R	319	-0-	-0-	B	-0-		319	2			N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		397 R	397	-0-	-0-	B	-0-		397	2			N	-0-					-0-	
04		354 R	354	-0-	-0-	B	-0-		354	2			N	-0-					-0-	
05		425 R	425	-0-	-0-	B	-0-		425	2			N	-0-					-0-	
*06		431 R	431	-0-	-0-	B	-0-		431	2			N	-0-					-0-	
*07		473 R	473	-0-	-0-	B	-0-		473	2			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A																				
02		532 #	807	-0-	275	B	-957		807	2			N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-568		CANCELLED UNDERAGE ->		-389											
03		589 #	716	-0-	127	B	-441		716	2			N	-0-					-0-	
04		510 #	586	-0-	76	B	-365		586	2			N	-0-					-0-	
05		806 #	860	-0-	54	B	-311		860	2			N	-0-					-0-	
06		780 #	750	-0-	-30	B	-341		750	2			N	-0-					-0-	
*07		806 #	889	-0-	83	B	-258		889	2			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950																				
02		476 #	774	-0-	298	B	-972		774	2			N	-0-					-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-758		CANCELLED UNDERAGE ->		-214											
03		527 #	758	-0-	231	B	-527		758	2			N	-0-					-0-	
04		450 #	376	-0-	-74	B	-601		376	2			N	-0-					-0-	
05		713 #	762	-0-	49	B	-552		762	2			N	-0-					-0-	
06		690 #	725	-0-	35	B	-517		725	2			N	-0-					-0-	
*07		713 #	770	-0-	57	B	-460		770	2			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N, ET AL		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 #	221	-0-	-31 B	-324	221 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-277	CANCELLED UNDERAGE ->	-47						
03	279 #	312	-0-	33 B	-244	312 2		N	-0-			-0-
04	270 #	260	-0-	-10 B	-254	260 2		N	-0-			-0-
05	248 #	332	-0-	84 B	-170	332 2		N	-0-			-0-
06	270 #	325	-0-	55 B	-115	325 2		N	-0-			-0-
*07	279 #	330	-0-	51 B	-64	330 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032
02	672 #	962	-0-	290 B	-1358	962 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-792	CANCELLED UNDERAGE ->	-566						
03	744 #	861	-0-	117 B	-675	861 2		N	-0-			-0-
04	540 #	654	-0-	114 B	-561	654 2		N	-0-			-0-
05	961 #	991	-0-	30 B	-531	991 2		N	-0-			-0-
06	930 #	914	-0-	-16 B	-547	914 2		N	-0-			-0-
*07	961 #	1071	-0-	110 B	-437	1071 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068	
02	392 #	553	-0-	161	B	-743	553	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-296		CANCELLED	UNDERAGE ->	-447						
03	434 #	527	-0-	93	B	-203	527	2	N	-0-			-0-
04	420 #	328	-0-	-92	B	-295	328	2	N	-0-			-0-
05	558 #	569	-0-	11	B	-284	569	2	N	-0-			-0-
06	540 #	527	-0-	-13	B	-297	519	2	8 9	N	7	7 0	-0-
*07	558 #	580	-0-	22	B	-275	550	2	30 9	N	27	27 0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930	
02	2068 R	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
04	1583 R	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
05	2081 R	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
*06	2003 R	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
*07	2046 R	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965	
02	392 #	463	-0-	71	B	-442	463	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-188		CANCELLED	UNDERAGE ->	-254						
03	434 #	454	-0-	20	B	-168	454	2	N	-0-			-0-
04	420 #	409	-0-	-11	B	-179	409	2	N	-0-			-0-
05	527 #	493	-0-	-34	B	-213	493	2	N	-0-			-0-
06	510 #	447	-0-	-63	B	-276	447	2	N	-0-			-0-
*07	527 #	504	-0-	-23	B	-299	504	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005	
02	448 #	366	-0-	-82	B	-282	366	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282										
03	465 #	377	-0-	-88	B	-370	377	2	N	-0-			-0-
04	420 #	391	-0-	-29	B	-399	391	2	N	-0-			-0-
05	434 #	520	-0-	86	B	-313	520	2	N	-0-			-0-
06	420 #	412	-0-	-8	B	-321	412	2	N	-0-			-0-
*07	403 #	403	-0-	-0-	B	-321	403	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 #	-0-	-0-	-5 B	-2513					Y	15	16 0		1
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-135	CANCELLED UNDERAGE	->	-2378							
03		5 #	-0-	-0-	-5 B	-140					Y	18	18 0		1
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	21 0		2
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	22 0		2
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	21 0		3
*07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	21	20 0		4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944															
02		560 #	536	-0-	-24 B	-456	536	2			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-456										
03		119 R	575	-0-	456 B	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04		570 #	489	-0-	-81 B	-81	489	2			Y	-0-			-0-
05		589 #	557	-0-	-32 B	-113	557	2			Y	-0-			-0-
06		570 #	483	-0-	-87 B	-200	483	2			Y	-0-			-0-
*07		589 #	470	-0-	-119 B	-319	470	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064															
02		1354 R	1455	-0-	101 B	-0-	1378	2	77	9	Y	70	70 0		1
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1333 R	1333	-0-	-0- B	-0-	1246	2	87	9	Y	79	79 0		1
04		930 #	830	-0-	-100 B	-100	766	2	64	9	Y	58	58 0		1
05		1309 R	1409	-0-	100 B	-0-	1406	2	3	9	Y	3	4 0		-0-
*06		1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1398	2	55	9	Y	50	49 0		1
*07		1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1602	2	59	9	Y	54	54 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102															
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4291							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124															
02		1308 R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		DLQ G-10	1447	-0-	1447 B	1447	1447	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1282	-0-	1282 B	2729	1282	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	1493	-0-	1493 B	4222	1493	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	1407	-0-	1407 B	5629	1407	2			Y	-0-			-0-
*07		7112 R	1483	-0-	-5629 B	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1952							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1189	RRCID ->		094785	COMPL. DATE		07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2783 - 3042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	168 #	243	-0-	75 B	-224	243	2		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-224									
03	0 #	178	-0-	178 B	-46	178	2		-0-				-0-
04	120 #	134	-0-	14 B	-32	134	2		-0-				-0-
05	264 R	296	-0-	32 B	-0-	296	2		-0-				-0-
*06	288 R	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		-0-				-0-
*07	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	353	2	48 9	Y	44	43 0		1

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1179	RRCID ->		096347	COMPL. DATE		03/21/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2882 - 3023
02	448 #	908	-0-	460 B	-1573	908	2		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1573									
03	496 #	997	-0-	501 B	-1072	997	2		-0-				-0-
04	480 #	747	-0-	267 B	-805	747	2		-0-				-0-
05	992 #	1080	-0-	88 B	-717	1080	2		-0-				-0-
06	960 #	1011	-0-	51 B	-666	1011	2		-0-				-0-
*07	992 #	1112	-0-	120 B	-546	1091	2	21 9	N	19	19 0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1192	RRCID ->		096630	COMPL. DATE		10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2714 - 2967
02	448 #	724	-0-	276 B	-1323	724	2		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793	CANCELLED UNDERAGE ->	-530							
03	496 #	744	-0-	248 B	-545	744	2		-0-				-0-
04	480 #	584	-0-	104 B	-441	584	2		-0-				-0-
05	806 #	820	-0-	14 B	-427	820	2		-0-				-0-
06	780 #	790	-0-	10 B	-417	790	2		-0-				-0-
*07	806 #	876	-0-	70 B	-347	876	2		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1191	RRCID ->		096632	COMPL. DATE		11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2000 - 3188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1219	RRCID ->		099623	COMPL. DATE		04/30/1982	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2711 - 2955
02	1316 #	3023	-0-	1707 B	-1610	3023	2		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1610									
03	1457 #	2256	-0-	799 B	-811	2256	2		-0-				-0-
04	1200 #	971	-0-	-229 B	-1040	971	2		-0-				-0-
05	1953 #	2188	-0-	235 B	-805	2188	2		-0-				-0-
06	1890 #	2145	-0-	255 B	-550	2145	2		-0-				-0-
*07	1953 #	2092	-0-	139 B	-411	2092	2		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1232	RRCID ->		099624	COMPL. DATE		05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2747 - 3008
02	0 #	2	-0-	2 B	-21	2	2		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7	CANCELLED UNDERAGE ->	-14							
03	5 R	12	-0-	7 B	-0-	12	2		-0-				-0-
04	10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		-0-				-0-
05	10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		-0-				-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12 B	-12				-0-				-0-
*07	12 #	2	-0-	-10 B	-22	2	2		-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1176 #	2194	-0-	1018 B	-3106	2194 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1920	CANCELLED UNDERAGE	->	-1186					
03		1302 #	1873	-0-	571 B	-1349	1873 2	N	-0-			-0-
04		1020 #	811	-0-	-209 B	-1558	811 2	N	-0-			-0-
05		1953 #	1833	-0-	-120 B	-1678	1833 2	N	-0-			-0-
06		1890 #	1471	-0-	-419 B	-2097	1471 2	N	-0-			-0-
*07		1953 #	1501	-0-	-452 B	-2549	1501 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
02		728 #	1034	-0-	306 B	-963	1034 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-672	CANCELLED UNDERAGE	->	-291					
03		806 #	924	-0-	118 B	-554	924 2	N	-0-			-0-
04		630 #	644	-0-	14 B	-540	644 2	N	-0-			-0-
05		992 #	910	-0-	-82 B	-622	910 2	N	-0-			-0-
06		960 #	919	-0-	-41 B	-663	919 2	N	-0-			-0-
*07		992 #	1037	-0-	45 B	-618	1037 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
02		504 #	627	-0-	123 B	-684	627 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-167	CANCELLED UNDERAGE	->	-517					
03		558 #	658	-0-	100 B	-67	658 2	N	-0-			-0-
04		540 #	573	-0-	33 B	-34	573 2	N	-0-			-0-
05		683 R	717	-0-	34 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
*06		675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
*07		729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
02		308 #	275	-0-	-33 B	-427	275 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-330	CANCELLED UNDERAGE	->	-97					
03		341 #	282	-0-	-59 B	-389	282 2	N	-0-			-0-
04		300 #	268	-0-	-32 B	-421	268 2	N	-0-			-0-
05		310 #	337	-0-	27 B	-394	337 2	N	-0-			-0-
06		300 #	326	-0-	26 B	-368	319 2	N	7 9	6	6 0	-0-
*07		310 #	385	-0-	75 B	-293	355 2	N	30 9	27	27 0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095												
02		588 #	342	-0-	-246 B	-376	342 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-376								
03		10 R	386	-0-	376 B	-0-	386 2	Y	-0-			-0-
04		540 #	459	-0-	-81 B	-81	459 2	Y	-0-			-0-
05		558 #	501	-0-	-57 B	-138	501 2	Y	-0-			-0-
06		540 #	502	-0-	-38 B	-176	502 2	Y	-0-			-0-
*07		465 #	609	-0-	144 B	-32	609 2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980
02	952 #	1525	-0-	573 B	-1724	1525	2		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1452	CANCELLED UNDERAGE	->	-272						
03	1054 #	1449	-0-	395 B	-1057	1449	2		N	-0-		-0-
04	900 #	1089	-0-	189 B	-868	1089	2		N	-0-		-0-
05	1426 #	1471	-0-	45 B	-823	1471	2		N	-0-		-0-
06	1380 #	1417	-0-	37 B	-786	1417	2		N	-0-		-0-
*07	1426 #	1442	-0-	16 B	-770	1442	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
02	1120 #	1716	-0-	596 B	-2340	1716	2		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1463	CANCELLED UNDERAGE	->	-877						
03	1240 #	1593	-0-	353 B	-1110	1593	2		N	-0-		-0-
04	1080 #	1233	-0-	153 B	-957	1233	2		N	-0-		-0-
05	1643 #	1652	-0-	9 B	-948	1652	2		N	-0-		-0-
06	1590 #	1668	-0-	78 B	-870	1668	2		N	-0-		-0-
*07	1643 #	1768	-0-	125 B	-745	1768	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 -	3054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	84 #	53	-0-	-31	B	-113		53	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-113											
03	0 #	55	-0-	55	B	-58		55	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	60	-0-	-0-	B	-58		60	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	83	-0-	21	B	-37		83	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	65	-0-	5	B	-32		65	2		Y	-0-			-0-
*07	62 #	60	-0-	-2	B	-34		60	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 -	3414		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	47	-0-	47	B	47	33	2	14	9	Y	13	12	0	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-	1	0	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 -	3090		
02	2255 R	2255	-0-	-0-	B	-0-		2255	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	2251 R	2251	-0-	-0-	B	-0-		2251	2		Y	-0-			-0-
04	1900 R	1900	-0-	-0-	B	-0-		1900	2		Y	-0-			-0-
05	2476 R	2476	-0-	-0-	B	-0-		2476	2		Y	-0-			-0-
*06	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-		2314	2		Y	-0-			-0-
*07	2535 R	2535	-0-	-0-	B	-0-		2535	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 -	2968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 -	3000		
02	1120 #	1080	-0-	-40	B	-64		1080	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-64											
03	1129 R	1193	-0-	64	B	-0-		1193	2		Y	-0-			-0-
04	1220 R	1220	-0-	-0-	B	-0-		1220	2		Y	-0-			-0-
05	1268 R	1268	-0-	-0-	B	-0-		1268	2		Y	-0-			-0-
*06	1217 R	1217	-0-	-0-	B	-0-		1217	2		Y	-0-			-0-
*07	1242 R	1242	-0-	-0-	B	-0-		1242	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 -	3046		
02	532 #	511	-0-	-21	B	-1156		511	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-271	CANCELLED	UNDERAGE ->		-885							
03	589 #	565	-0-	-24	B	-295		565	2		N	-0-			-0-
04	570 #	502	-0-	-68	B	-363		502	2		N	-0-			-0-
05	589 #	587	-0-	-2	B	-365		587	2		N	-0-			-0-
06	570 #	541	-0-	-29	B	-394		541	2		N	-0-			-0-
*07	558 #	553	-0-	-5	B	-399		553	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1568 #	2409	-0-	841 B	-2919	2409	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2205	CANCELLED UNDERAGE		-> -714				
03		1736 #	2274	-0-	538 B	-1667	2274	2	N	-0-		-0-
04		1380 #	1139	-0-	-241 B	-1908	1139	2	N	-0-		-0-
05		2294 #	2436	-0-	142 B	-1766	2436	2	N	-0-		-0-
06		2220 #	2123	-0-	-97 B	-1863	2123	2	N	-0-		-0-
*07		2294 #	2289	-0-	-5 B	-1868	2289	2	N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
02		420 #	385	-0-	-35 B	-35	370	2	15 9 Y	14	14 0	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-35							
03	DLQ	G-10	355	-0-	355 B	320	336	2	19 9 Y	17	17 0	-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	794	472	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
05	DLQ	G-10	663	-0-	663 B	1457	663	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	625	-0-	625 B	2082	625	2	Y	-0-		-0-
*07		2730 R	648	-0-	-2082 B	-0-	648	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
02		2231 R	2231	-0-	-0- B	-0-	2126	2	105 9 Y	95	94 0	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462 B	2462	2428	2	34 9 Y	31	33 0	-0-
04	DLQ	G-10	2095	-0-	2095 B	4557	2066	2	29 9 Y	26	26 0	-0-
05	DLQ	G-10	2705	-0-	2705 B	7262	2674	2	31 9 Y	28	27 0	1
06	DLQ	G-10	2559	-0-	2559 B	9821	2533	2	26 9 Y	24	25 0	-0-
*07		12488 R	2667	-0-	-9821 B	-0-	2631	2	36 9 Y	33	32 0	1
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
02		1232 #	1179	-0-	-53 B	-953	1179	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-953							
03		307 R	1260	-0-	953 B	-0-	1260	2	Y	-0-		-0-
04		1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2	Y	-0-		-0-
05		1302 #	1298	-0-	-4 B	-4	1298	2	Y	-0-		-0-
06		1260 #	1206	-0-	-54 B	-58	1206	2	Y	-0-		-0-
*07		1302 #	1263	-0-	-39 B	-97	1263	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
02		784 #	17	-0-	-767 B	-5903	4	2	13 9 Y	12	12 0	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3046	CANCELLED UNDERAGE		-> -2857				
03		0 #	33	-0-	33 B	-3013	9	2	24 9 Y	22	22 0	-0-
04		180 #	394	-0-	214 B	-2799	382	2	12 9 Y	11	11 0	-0-
05		93 #	832	-0-	739 B	-2060	822	2	10 9 Y	9	9 0	-0-
06		30 #	59	-0-	29 B	-2031	53	2	6 9 Y	5	5 0	-0-
*07		403 #	29	-0-	-374 B	-2405	27	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
02		316 R	316	-0-	-0- B	-0-	290	2	26 9 Y	24	24 0	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		364 R	364	-0-	-0- B	-0-	333	2	31 9 Y	28	28 0	-0-
04		330 #	31	-0-	-299 B	-299	28	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372 B	-671			Y	-0-		-0-
*06		2297 R	2968	-0-	671 B	-0-	2576	2	392 9 Y	356	348 0	2 1 6
*07		6864 R	6864	-0-	-0- B	-0-	6195	2	669 9 Y	608	606 0	8

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		252 #	47	-0-	-205 B	-4144	34	2	13	9	Y	12	12	0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-269	CANCELLED UNDERAGE ->			-3875							
03		0 #	38	-0-	38 B	-231	38	2			Y	-0-				-0-
04		270 #	30	-0-	-240 B	-471	24	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
05		93 #	14	-0-	-79 B	-550	3	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
06		60 #	15	-0-	-45 B	-595	6	2	9	9	Y	8	8	0		-0-
*07		62 #	2	-0-	-60 B	-655	1	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154																
02		84 #	93	-0-	9 B	-33	67	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-33							
03	DLQ	G-10	108	-0-	108 B	108	77	2	31	9	Y	28	28	0		-0-
04	DLQ	G-10	94	-0-	94 B	202	65	2	29	9	Y	26	26	0		-0-
05	DLQ	G-10	105	-0-	105 B	307	74	2	31	9	Y	28	28	0		-0-
06	DLQ	G-10	110	-0-	110 B	417	85	2	25	9	Y	23	23	0		-0-
*07		439 R	22	-0-	-417 B	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136																
02		812 #	1036	-0-	224 B	-1743	1036	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-761	CANCELLED UNDERAGE ->			-982							
03		899 #	992	-0-	93 B	-668	992	2			N	-0-				-0-
04		780 #	733	-0-	-47 B	-715	733	2			N	-0-				-0-
05		1147 #	1026	-0-	-121 B	-836	1026	2			N	-0-				-0-
06		1110 #	1015	-0-	-95 B	-931	1015	2			N	-0-				-0-
*07		1147 #	1197	-0-	50 B	-881	1197	2			N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014																
02		784 #	1259	-0-	475 B	-3753	1259	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1086	CANCELLED UNDERAGE ->			-2667							
03		868 #	1139	-0-	271 B	-815	1139	2			N	-0-				-0-
04		720 #	539	-0-	-181 B	-996	539	2			N	-0-				-0-
05		1395 #	1365	-0-	-30 B	-1026	1365	2			N	-0-				-0-
06		1350 #	1295	-0-	-55 B	-1081	1295	2			N	-0-				-0-
*07		1395 #	100	-0-	-1295 B	-2376	100	2			N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	3100	-0-	3100 B	3100	2147	2	953	9	Y	866	855	0		11
WADDELL, W. N. , ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685																
02		2912 #	3405	-0-	493 B	-4029	3405	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2465	CANCELLED UNDERAGE ->			-1564							
03		3224 #	3278	-0-	54 B	-2411	3278	2			N	-0-				-0-
04		2790 #	2506	-0-	-284 B	-2695	2506	2			N	-0-				-0-
05		3720 #	2442	-0-	-1278 B	-3973	2442	2			N	-0-				-0-
06		3600 #	2911	-0-	-689 B	-4662	2911	2			N	-0-				-0-
*07		3720 #	3082	-0-	-638 B	-5300	3082	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	4452 #	3401	-0-	-1051 B	-2441	3401	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2441											
03	2128 R	4569	-0-	2441 B	-0-	4569	2			Y	-0-	-0-
04	4134 R	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			Y	-0-	-0-
05	4911 R	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			Y	-0-	-0-
*06	4148 R	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	2			Y	-0-	-0-
*07	4056 R	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
02	308 #	212	-0-	-96 B	-1179	195	2	17	9	N	15	16 0
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -878 CANCELLED UNDERAGE -> -301											
03	310 #	134	-0-	-176 B	-1054	114	2	20	9	N	18	18 0
04	180 #	137	-0-	-43 B	-1097	113	2	24	9	N	22	21 0
05	248 #	143	-0-	-105 B	-1202	119	2	24	9	N	22	22 0
06	240 #	123	-0-	-117 B	-1319	99	2	24	9	N	22	21 0
*07	248 #	88	-0-	-160 B	-1479	65	2	23	9	N	21	20 0
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022												
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464 TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
02	1008 #	1261	-0-	253 B	-648	1261	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -648											
03	DLQ G-10	1588	-0-	1588 B	940	1588	2			Y	-0-	-0-
04	2493 R	1553	-0-	-940 B	-0-	1553	2			Y	-0-	-0-
05	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			Y	-0-	-0-
06	1640 R	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			Y	-0-	-0-
07	1612 #	1539	-0-	-73 B	-73	1539	2			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		532 #	534	-0-	2 B	-48	534	2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -48											
03		589 #	525	-0-	-64 B	-112	525	2	Y	-0-			-0-
04		570 #	509	-0-	-61 B	-173	509	2	Y	-0-			-0-
05		589 #	562	-0-	-27 B	-200	562	2	Y	-0-			-0-
06		570 #	507	-0-	-63 B	-263	507	2	Y	-0-			-0-
07		589 #	556	-0-	-33 B	-296	556	2	Y	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
02		1260 #	1240	-0-	-20 B	-558	1240	2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -97											
03		1395 #	982	-0-	-413 B	-874	982	2	Y	-0-			-0-
04		1260 #	994	-0-	-266 B	-1140	994	2	Y	-0-			-0-
05		1364 #	1314	-0-	-50 B	-1190	1314	2	Y	-0-			-0-
06		1320 #	1129	-0-	-191 B	-1381	1129	2	Y	-0-			-0-
07		1364 #	1438	-0-	74 B	-1307	1438	2	Y	-0-			-0-

BARNESLEY -D-				WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
02		420 #	385	-0-	-35 B	-776	385	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -596											
03		465 #	275	-0-	-190 B	-370	275	2	N	-0-			-0-
04		450 #	269	-0-	-181 B	-551	269	2	N	-0-			-0-
05		434 #	417	-0-	-17 B	-568	417	2	N	-0-			-0-
06		420 #	330	-0-	-90 B	-658	330	2	N	-0-			-0-
07		434 #	428	-0-	-6 B	-664	428	2	N	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A
02		448 #	420	-0-	-28 B	-140	420	2	Y	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -140											
03		496 #	367	-0-	-129 B	-269	367	2	Y	-0-			18
04		480 #	400	-0-	-80 B	-349	400	2	Y	-0-			18
05		465 #	492	-0-	27 B	-322	492	2	Y	-0-			18
06		450 #	433	-0-	-17 B	-339	433	2	Y	-0-			18
07		465 #	526	-0-	61 B	-278	526	2	Y	-0-			18

DACO, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2754 - 2762
02		355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		395 R	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*04		371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
05		403 #	377	-0-	-26 B	-26	377	2	N	-0-			-0-
06		390 #	356	-0-	-34 B	-60	356	2	N	-0-			-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-463			N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				WELL #:	16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A
02		336 #	-0-	-0-	-336 B	-1721			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1721											
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1721			Y	-0-			-0-
04		13 #	-0-	-0-	-13 B	-1734			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1193 R	1193	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	2	9	Y	63
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1074 R	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			Y	63
04	1203 R	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			Y	63
05	1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			Y	63
06	1048 R	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			Y	63
*07	1331 R	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			Y	63

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A
02	392 #	364	-0-	-28	B	-28	312	3	52	9	Y	68
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -28											
03	681 R	709	-0-	28	B	-0-	701	3	8	9	Y	75
04	2575 R	2575	-0-	-0-	B	-0-	2487	3	88	9	Y	155
05	1168 R	1168	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	28	9	Y	180
06	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-	977	3	11	9	Y	190
07	1488 #	1153	-0-	-335	B	-335	1141	3	12	9	Y	201

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2612 - 2834
02	308 #	634	-0-	326	B	-79	633	3	1	9	Y	40
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -79											
03	440 R	519	-0-	79	B	-0-	512	3	7	9	Y	46
04	1320 R	1320	-0-	-0-	B	-0-	1314	3	6	9	Y	51
05	713 #	678	-0-	-35	B	-35	678	3			Y	51
06	690 #	577	-0-	-113	B	-148	577	3			Y	51
07	1240 #	732	-0-	-508	B	-656	731	3	1	9	Y	52

MILLWEE OIL, INC.		569339										
ATLANTIC-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	168 R	183	-0-	15	B	-0-	181	3	2	9	Y	13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	180	3	2	9	Y	13
04	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	159	3	2	9	Y	12
05	217 #	179	-0-	-38	B	-38	177	3	2	9	Y	12
06	210 #	157	-0-	-53	B	-91	156	3	1	9	Y	13
07	217 #	126	-0-	-91	B	-182	125	3	1	9	Y	12

TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	112 #	110	-0-	-2	B	-38	110	3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -38											
03	124 #	121	-0-	-3	B	-41	121	3			Y	-0-
04	120 #	96	-0-	-24	B	-65	96	3			Y	-0-
05	124 #	113	-0-	-11	B	-76	113	3			Y	-0-
06	120 #	112	-0-	-8	B	-84	112	3			Y	-0-
07	124 #	113	-0-	-11	B	-95	113	3			Y	-0-

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
02	196 #	198	-0-	2	B	-98	198	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -14											
03	186 #	265	-0-	79	B	-5	265	3			N	-0-
04	239 R	244	-0-	5	B	-0-	244	3			N	-0-
05	244 R	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-
06	234 R	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-
*07	228 R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.// 569339														
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		420 #	365	-0-	-55 B	-72	365 3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-72												
03		465 #	384	-0-	-81 B	-153	384 3			N	-0-					-0-
04		450 #	358	-0-	-92 B	-245	358 3			N	-0-					-0-
05		465 #	479	-0-	14 B	-231	479 3			N	-0-					-0-
06		420 #	467	-0-	47 B	-184	467 3			N	-0-					-0-
07		403 #	516	-0-	113 B	-71	516 3			N	-0-					-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288														
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A						
02		381 R	381	-0-	-0- B	-0-	381 3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		271 R	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-					-0-
04		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-					-0-
05		403 #	356	-0-	-47 B	-47	356 3			N	-0-					-0-
06		390 #	285	-0-	-105 B	-152	285 3			N	-0-					-0-
07		403 #	416	-0-	13 B	-139	416 3			N	-0-					-0-
RAYDEN		695567														
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A						
02		532 #	410	-0-	-122 B	-559	410 3			N	-0-					19
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-339	CANCELLED UNDERAGE ->		-220									
03		527 #	446	-0-	-81 B	-420	446 3			N	-0-					19
04		480 #	434	-0-	-46 B	-466	434 3			N	-0-					19
05		496 #	405	-0-	-91 B	-557	405 3			N	-0-					19
06		450 #	412	-0-	-38 B	-595	412 3			N	-0-					19
07		465 #	434	-0-	-31 B	-626	434 3			N	-0-					19
SLANT OPERATING, LLC		786697														
J B TUBB F		WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02		210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210 2			Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			Y	-0-					-0-
04		155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			Y	-0-					-0-
05		155 #	24	-0-	-131 B	-131	24 2			Y	-0-					-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-281				Y	-0-					-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-436				Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697																			
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02	1530 R	1530	-0-	-0-	B	-0-	1521	2	9	9	Y	8	2	1	6						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1661 R	1661	-0-	-0-	B	-0-	1632	2	29	9	Y	26	30	1	2						
04	1175 R	1175	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	18	9	Y	16	15	1	3						
05	1662 R	1662	-0-	-0-	B	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1	4						
06	929 R	929	-0-	-0-	B	-0-	915	2	14	9	Y	13	14	1	3						
*07	500 R	500	-0-	-0-	B	-0-	479	2	21	9	Y	19			22						
TUBB, J. B. A/C 1												WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
JUDKINS GAS UNIT I												WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318		PERF. N/A	
02	560 #	625	-0-	65	B	-92	625	2			N	-0-			-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -92																				
03	684 R	776	-0-	92	B	-0-	776	2			N	-0-			-0-						
04	709 R	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-			-0-						
05	662 R	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-			-0-						
06	664 R	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-			-0-						
*07	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-			-0-						
JUDKINS GAS UNIT II												WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A	
02	840 #	598	-0-	-242	B	-1193	598	2			N	-0-			-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -459																				
03	465 #	1040	-0-	575	B	-159	1040	2			N	-0-			-0-						
04	744 R	903	-0-	159	B	-0-	903	2			N	-0-			-0-						
05	859 R	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-			-0-						
06	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-			-0-						
*07	852 R	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-			-0-						
JUDKINS GAS UNIT III												WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A	
02	700 #	684	-0-	-16	B	-366	684	2			N	-0-			-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -144																				
03	627 R	849	-0-	222	B	-0-	849	2			N	-0-			-0-						
04	780 R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-			-0-						
05	797 R	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-			-0-						
06	807 R	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-			-0-						
*07	821 R	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-			-0-						
SAND HILLS JUDKINS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A																	
02	804	R	898	-0-	94	B	-0-	898	2		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1038	R	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
04	971	R	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2		N	-0-					-0-
05	1003	R	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
06	977	R	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2		N	-0-					-0-
*07	950	R	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2		N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																	
02	75	R	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	75	R	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
05	87	R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		Y	-0-					-0-
*07	42	R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A																	
02	3654	R	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	2		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	4363	R	4363	-0-	-0-	B	-0-	4363	2		N	-0-					-0-
04	3896	R	3896	-0-	-0-	B	-0-	3896	2		N	-0-					-0-
05	3940	R	3940	-0-	-0-	B	-0-	3940	2		N	-0-					-0-
06	4026	R	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	2		N	-0-					-0-
*07	3791	R	3791	-0-	-0-	B	-0-	3791	2		N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A																	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1508 R	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1985 R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2	Y	-0-		-0-
04		930 #	486	-0-	-444 B	-444	486	2	Y	-0-		-0-
05		961 #	683	-0-	-278 B	-722	683	2	Y	-0-		-0-
06		930 #	557	-0-	-373 B	-1095	557	2	Y	-0-		-0-
07		961 #	564	-0-	-397 B	-1492	564	2	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A												
02		1151 R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22 9	Y	20 15 1	6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1219 R	1219	-0-	-0- B	-0-	1190	2	29 9	Y	26 30 1	2
04		1086 R	1086	-0-	-0- B	-0-	1068	2	18 9	Y	16 15 1	3
05		1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1154	2	25 9	Y	23 22 1	4
06		1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1028	2	28 9	Y	25 24 1	5
*07		1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1082	2	34 9	Y	31 25 1	11
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A												
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
04		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
05		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		Y	-0-	-0-
06		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		Y	-0-	-0-
*07		218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
02		2706 R	2901	-0-	195 B	-0-	2901	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3414 R	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2		N	-0-	-0-
04		3228 R	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2		N	-0-	-0-
05		3131 #	3122	-0-	-9 B	-9	3122	2		N	-0-	-0-
06		3257 R	3266	-0-	9 B	-0-	3266	2		N	-0-	-0-
*07		3331 R	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
02		335 R	389	-0-	54 B	-0-	389	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		433 R	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-	-0-
04		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-	-0-
05		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-	-0-
06		404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-	-0-
*07		409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C												
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
02		868 #	404	-0-	-464 B	-794	383	2	21 9	Y	19 14 1	6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-464	CANCELLED UNDERAGE ->	-330						
03		961 #	128	-0-	-833 B	-1297	99	2	29 9	Y	26 30 1	2
04		930 #	91	-0-	-839 B	-2136	73	2	18 9	Y	16 15 1	3
05		961 #	196	-0-	-765 B	-2901	171	2	25 9	Y	23 22 1	4
06		930 #	161	-0-	-769 B	-3670	139	2	22 9	Y	20 20 1	4
07		434 #	160	-0-	-274 B	-3944	141	2	19 9	Y	17 19 1	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	984 R	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1199 R	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-	-0-
04	1064 R	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
05	1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
06	1126 R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
*07	1113 R	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2			N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
02	7726 R	7726	-0-	-0-	B	-0-	7726	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5224 R	5224	-0-	-0-	B	-0-	5224	2			Y	-0-	-0-
04	5664 R	5664	-0-	-0-	B	-0-	5655	2	9	9	Y	8	4 1 4
05	7404 R	7404	-0-	-0-	B	-0-	7379	2	25	9	Y	23	22 1 5
06	9035 R	9035	-0-	-0-	B	-0-	9007	2	28	9	Y	25	24 1 6
*07	10688 R	10688	-0-	-0-	B	-0-	10654	2	34	9	Y	31	25 1 12
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A													
02	259 R	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1229 R	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-
04	1006 R	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			Y	-0-	-0-
05	829 R	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			Y	-0-	-0-
06	971 R	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			Y	-0-	-0-
*07	1089 R	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	529 R	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		Y	-0-	-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	440	2	3	9	Y	3
05	446 R	446	-0-	-0-	B	-0-	433	2	13	9	Y	12
06	399 R	399	-0-	-0-	B	-0-	385	2	14	9	Y	13
*07	423 R	423	-0-	-0-	B	-0-	406	2	17	9	Y	15
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814				
02	88 R	128	-0-	40	B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-	-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
05	199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-	-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-	-0-
*07	284 R	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A				
02	728 #	640	-0-	-88	B	-500	640	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-320	CANCELLED UNDERAGE ->			-180					
03	469 R	789	-0-	320	B	-0-	789	2		N	-0-	-0-
04	698 R	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-	-0-
05	676 R	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2		N	-0-	-0-
06	823 R	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-	-0-
*07	901 R	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2		N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200				
02	644 #	496	-0-	-148	B	-876	496	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-522	CANCELLED UNDERAGE ->			-354					
03	775 #	801	-0-	26	B	-496	801	2		N	-0-	-0-
04	720 #	712	-0-	-8	B	-504	712	2		N	-0-	-0-
05	744 #	710	-0-	-34	B	-538	710	2		N	-0-	-0-
06	750 #	744	-0-	-6	B	-544	744	2		N	-0-	-0-
07	775 #	691	-0-	-84	B	-628	691	2		N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A		
02	357 R	357	-0-	-0-	B	-0-	357 2	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	544 R	544	-0-	-0-	B	-0-	544 2	Y	-0-		-0-	
04	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	Y	-0-		-0-	
05	546 R	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	Y	-0-		-0-	
06	305 R	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	Y	-0-		-0-	
*07	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A		
02	140 #	150	-0-	10	B	-252	150 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-116		CANCELLED UNDERAGE ->	-136						
03	43 R	159	-0-	116	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
04	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
05	89 R	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
*07	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A		
02	532 #	430	-0-	-102	B	-210	430 2	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-210									
03	589 #	478	-0-	-111	B	-321	478 2	Y	-0-		-0-	
04	510 #	534	-0-	24	B	-297	534 2	Y	-0-		-0-	
05	527 #	500	-0-	-27	B	-324	500 2	Y	-0-		-0-	
06	480 #	320	-0-	-160	B	-484	320 2	Y	-0-		-0-	
07	558 #	346	-0-	-212	B	-696	346 2	Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913		
02	420 #	140	-0-	-280	B	-280	119 2	21 9	Y	19	14 1	7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-280									
03	31 #	186	-0-	155	B	-125	156 2	30 9	Y	27	30 1	4
04	89 R	214	-0-	125	B	-0-	197 2	17 9	Y	15	15 1	4
05	320 R	320	-0-	-0-	B	-0-	295 2	25 9	Y	23	22 1	5
06	388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	360 2	28 9	Y	25	24 1	6
*07	460 R	460	-0-	-0-	B	-0-	426 2	34 9	Y	31	25 1	12
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881		
02	442 R	456	-0-	14	B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	511 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04	461 R	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
05	443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
07	186 #	47	-0-	-139	B	-139	47 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02		420 #	75	-0-	-345 B	-345	75 2	Y	-0-			-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-345														
03		31 #	78	-0-	47 B	-298	78 2	Y	-0-			-0-							
04		30 #	65	-0-	35 B	-263	65 2	Y	-0-			-0-							
05		31 #	59	-0-	28 B	-235	59 2	Y	-0-			-0-							
06		30 #	72	-0-	42 B	-193	72 2	Y	-0-			-0-							
07		31 #	85	-0-	54 B	-139	85 2	Y	-0-			-0-							
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
02		224 #	208	-0-	-16 B	-153	208 2	N	-0-			-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-153														
03		174 R	327	-0-	153 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-							
04		300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-							
05		264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-							
06		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-							
*07		274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
02		3 #	2	-0-	-1 B	-152	2 2	Y	-0-			-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-150												
03		3 #	2	-0-	-1 B	-3	2 2	Y	-0-			-0-							
04		3 #	3	-0-	-0- B	-3	3 2	Y	-0-			-0-							
05		3 #	2	-0-	-1 B	-4	2 2	Y	-0-			-0-							
06		2 #	2	-0-	-0- B	-4	2 2	Y	-0-			-0-							
07		3 #	2	-0-	-1 B	-5	2 2	Y	-0-			-0-							
TUBB, J. B. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
02		354 R	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	Y	-0-			-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	Y	-0-			-0-							
04		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	Y	-0-			-0-							
05		496 R	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	Y	-0-			-0-							
06		569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	Y	-0-			-0-							
*07		710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	Y	-0-			-0-							
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023	
02		348 R	348	-0-	-0- B	-0-	341 2	7 9	N	6	7 1	-0-							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-							
04		300 #	106	-0-	-194 B	-194	97 2	9 9	N	8	5 1	3							
05		310 #	162	-0-	-148 B	-342	137 2	25 9	N	23	22 1	4							
06		300 #	133	-0-	-167 B	-509	111 2	22 9	N	20	20 1	4							
07		310 #	132	-0-	-178 B	-687	113 2	19 9	N	17	19 1	2							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-90					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90										
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-152					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-212					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0 B	-212					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0 B	-212					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-212					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916				
02	855 R	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
04	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
05	944 R	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
06	1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
*07	1364 R	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986				
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*07	142 R	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162														
02	420	#	75	-0-	-345	B	-345	75	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -345													
03	31	#	78	-0-	47	B	-298	78	2	Y	-0-			-0-
04	30	#	87	-0-	57	B	-241	87	2	Y	-0-			-0-
05	31	#	118	-0-	87	B	-154	118	2	Y	-0-			-0-
06	30	#	144	-0-	114	B	-40	144	2	Y	-0-			-0-
*07	130	R	170	-0-	40	B	-0-	170	2	Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952														
02	210	R	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	278	R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
05	155	#	22	-0-	-133	B	-133	22	2	N	-0-			-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	B	-283			N	-0-			-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	B	-438			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932														
02	308	#	556	-0-	248	B	-963	556	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -960													
03	800	R	803	-0-	3	B	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
04	821	R	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2	Y	-0-			-0-
05	834	R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	Y	-0-			-0-
06	575	R	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
*07	902	R	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866														
02	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	246	R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
*07	218	R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002														
02	590	R	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	661	R	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
04	568	R	568	-0-	-0-	B	-0-	565	2	3	9	Y	3	2 1
05	590	R	590	-0-	-0-	B	-0-	577	2	13	9	Y	12	11 1
06	528	R	528	-0-	-0-	B	-0-	514	2	14	9	Y	13	12 1
*07	558	R	558	-0-	-0-	B	-0-	541	2	17	9	Y	15	13 1

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//	786697												
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2626 - 2980				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C			WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C			WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127				
02		97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	Y	-0-					-0-
04		201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	Y	-0-					-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	Y	-0-					-0-
06		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	Y	-0-					-0-
*07		218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2			WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046				
02		98 R	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		150 R	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	Y	-0-					-0-
04		189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	Y	-0-					-0-
05		174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	Y	-0-					-0-
06		95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	Y	-0-					-0-
*07		84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135				
02		376 R	376	-0-	-0-	B	-0-	372	2	4	9	Y	4	1	1	3
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	529	2	14	9	Y	13	15	1	1
04		516 R	516	-0-	-0-	B	-0-	503	2	13	9	Y	12	10	1	3
05		602 R	602	-0-	-0-	B	-0-	577	2	25	9	Y	23	22	1	4
06		542 R	542	-0-	-0-	B	-0-	514	2	28	9	Y	25	24	1	5
*07		575 R	575	-0-	-0-	B	-0-	541	2	34	9	Y	31	25	1	11

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1315	2	22 9	Y	20	15 1	6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1483 R	1483	-0-	-0- B	-0-	1454	2	29 9	Y	26	30 1	2
04	1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1319	2	18 9	Y	16	15 1	3
05	1467 R	1467	-0-	-0- B	-0-	1442	2	25 9	Y	23	22 1	4
06	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285	2	28 9	Y	25	24 1	5
*07	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1352	2	34 9	Y	31	25 1	11

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153				
02	420 #	74	-0-	-346 B	-346	53	2	21 9	Y	19	14 1	7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -346											
03	31 #	69	-0-	38 B	-308	39	2	30 9	Y	27	30 1	4
04	30 #	61	-0-	31 B	-277	44	2	17 9	Y	15	15 1	4
05	31 #	84	-0-	53 B	-224	59	2	25 9	Y	23	22 1	5
06	30 #	100	-0-	70 B	-154	72	2	28 9	Y	25	24 1	6
07	31 #	119	-0-	88 B	-66	85	2	34 9	Y	31	25 1	12

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150				
02	308 #	878	-0-	570 B	-858	875	2	3 9	Y	3	4 1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858											
03	992 R	992	-0-	-0- B	-0-	985	2	7 9	Y	6	6 1	1
04	1260 R	1260	-0-	-0- B	-0-	1257	2	3 9	Y	3	3 1	1
05	1164 R	1164	-0-	-0- B	-0-	1161	2	3 9	Y	3	3 1	1
06	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	631	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
*07	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906				
02	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	486	2	11 9	Y	10	8 1	3
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1243 R	1243	-0-	-0- B	-0-	1229	2	14 9	Y	13	15 1	1
04	1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1006	2	13 9	Y	12	10 1	3
05	854 R	854	-0-	-0- B	-0-	829	2	25 9	Y	23	22 1	4
06	999 R	999	-0-	-0- B	-0-	971	2	28 9	Y	25	24 1	5
*07	1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1089	2	34 9	Y	31	25 1	11

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880				
02	423 R	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-		-0-
04	631 R	631	-0-	-0- B	-0-	628	2	3 9	N	3	2 1	1
05	734 R	734	-0-	-0- B	-0-	721	2	13 9	N	12	11 1	2
06	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	642	2	14 9	N	13	12 1	3
*07	693 R	693	-0-	-0- B	-0-	676	2	17 9	N	15	13 1	5

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878				
02	84 #	128	-0-	44 B	-135	118	2	10 9	Y	9	17 1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135											
03	93 #	26	-0-	-67 B	-67	24	2	2 9	Y	2	4 1	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-157				Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-250				Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-340				Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-433				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	484 R	484	-0-	-0-	B	-0-		484	2		Y	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	690 R	690	-0-	-0-	B	-0-		690	2		Y	-0-	-0-			
04	606 R	606	-0-	-0-	B	-0-		606	2		Y	-0-	-0-			
05	645 R	645	-0-	-0-	B	-0-		645	2		Y	-0-	-0-			
06	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-		346	2		Y	-0-	-0-			
*07	286 R	286	-0-	-0-	B	-0-		286	2		Y	-0-	-0-			

TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132						
02	978 R	978	-0-	-0-	B	-0-		971	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	2459 R	2459	-0-	-0-	B	-0-		2459	2			Y	-0-			-0-
04	1082 R	1082	-0-	-0-	B	-0-		1073	2	9	9	Y	8	5	1	3
05	310 #	191	-0-	-119	B	-119		166	2	25	9	Y	23	22	1	4
06	300 #	222	-0-	-78	B	-197		194	2	28	9	Y	25	24	1	5
07	310 #	252	-0-	-58	B	-255		218	2	34	9	Y	31	25	1	11

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974						
02	2118 R	2118	-0-	-0-	B	-0-		2090	2	28	9	Y	25	21	1	6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	3006 R	3006	-0-	-0-	B	-0-		2977	2	29	9	Y	26	30	1	2
04	900 #	747	-0-	-153	B	-153		729	2	18	9	Y	16	15	1	3
05	930 #	1049	-0-	119	B	-34		1024	2	25	9	Y	23	22	1	4
06	900 #	858	-0-	-42	B	-76		836	2	22	9	Y	20	20	1	4
07	930 #	864	-0-	-66	B	-142		845	2	19	9	Y	17	19	1	2

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873						
02	812 #	679	-0-	-133	B	-549		679	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-549													
03	623 R	1172	-0-	549	B	-0-		1172	2			N	-0-			-0-
04	1042 R	1042	-0-	-0-	B	-0-		1042	2			N	-0-			-0-
05	966 R	966	-0-	-0-	B	-0-		966	2			N	-0-			-0-
06	1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-		1023	2			N	-0-			-0-
*07	1036 R	1036	-0-	-0-	B	-0-		1036	2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144						
02	149 R	149	-0-	-0-	B	-0-		149	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	150 R	150	-0-	-0-	B	-0-		150	2			Y	-0-			-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	B	-0-		189	2			Y	-0-			-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-		174	2			Y	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-		95	2			Y	-0-			-0-
*07	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-		84	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-	-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
*07	85 R	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990	
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		Y	-0-	-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
02	672 #	72	-0-	-600	B	-783	72 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -783										
03	527 #	1125	-0-	598	B	-185	1125 2		N	-0-	-0-
04	736 R	921	-0-	185	B	-0-	921 2		N	-0-	-0-
05	866 R	866	-0-	-0-	B	-0-	866 2		N	-0-	-0-
06	853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2		N	-0-	-0-
*07	853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2		N	-0-	-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
02	84 #	104	-0-	20	B	-2429	97 2	7 9	N	6	8 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429										
03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	201 2	9 9	N	8	5 1
05	191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	166 2	25 9	N	23	22 1
06	222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	194 2	28 9	N	25	24 1
*07	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	218 2	34 9	N	31	25 1

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		Y	-0-	-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
02	728 #	630	-0-	-98	B	-416	630 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -416										
03	620 #	870	-0-	250	B	-166	870 2		N	-0-	-0-
04	614 R	780	-0-	166	B	-0-	780 2		N	-0-	-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	B	-0-	736 2		N	-0-	-0-
06	763 R	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2		N	-0-	-0-
*07	776 R	776	-0-	-0-	B	-0-	776 2		N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974														
02		224 #	221	-0-	-3 B	-244	221	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -76 CANCELLED UNDERAGE -> -168														
03		197 R	273	-0-	76 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*07		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889														
02		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4 9	Y	4	1 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		129 R	129	-0-	-0- B	-0-	115	2	14 9	Y	13	15 1		1
04		113 R	113	-0-	-0- B	-0-	101	2	12 9	Y	11	10 1		2
05		127 R	127	-0-	-0- B	-0-	108	2	19 9	Y	17	16 1		3
06		90 #	75	-0-	-15 B	-15	58	2	17 9	Y	15	15 1		3
07		93 #	67	-0-	-26 B	-41	48	2	19 9	Y	17	14 1		6
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982														
02		1036 #	926	-0-	-110 B	-1473	926	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -862														
03		669 R	1280	-0-	611 B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04		1102 R	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
05		1044 R	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
06		1110 R	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*07		1122 R	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
02		561 R	561	-0-	-0- B	-0-	500	2	61 9	Y	55	17 1		38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		Y	-0-	38 1		-0-
04		180 #	130	-0-	-50 B	-50	121	2	9 9	Y	8	5 1		3
05		186 #	230	-0-	44 B	-6	205	2	25 9	Y	23	22 1		4
06		183 R	189	-0-	6 B	-0-	167	2	22 9	Y	20	20 1		4
*07		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	169	2	19 9	Y	17	19 1		2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 - 3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 - 3055
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-119		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-22		CANCELLED UNDERAGE ->	-97						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 - 2985
02	896 #	799	-0-	-97	B	-1035	799 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-483		CANCELLED UNDERAGE ->	-552						
03	651 #	1049	-0-	398	B	-85	1049 2	N	-0-			-0-
04	875 R	960	-0-	85	B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
05	906 R	906	-0-	-0-	B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
06	918 R	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-			-0-
*07	929 R	929	-0-	-0-	B	-0-	929 2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 - 3070
02	924 #	716	-0-	-208	B	-1572	716 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-756		CANCELLED UNDERAGE ->	-816						
03	682 #	40	-0-	-642	B	-1398	40 2	N	-0-			-0-
04	660 #	27	-0-	-633	B	-2031	27 2	N	-0-			-0-
05	682 #	868	-0-	186	B	-1845	868 2	N	-0-			-0-
06	660 #	1072	-0-	412	B	-1433	1072 2	N	-0-			-0-
07	682 #	1013	-0-	331	B	-1102	1013 2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-73		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12		CANCELLED UNDERAGE ->	-61						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		392 #	261	-0-	-131 B	-342	261 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-342							
03		434 #	364	-0-	-70 B	-412	364 2		Y	-0-		-0-
04		420 #	408	-0-	-12 B	-424	408 3		Y	-0-		-0-
05		403 #	452	-0-	49 B	-375	452 3		Y	-0-		-0-
06		360 #	451	-0-	91 B	-284	451 3		Y	-0-		-0-
07		434 #	466	-0-	32 B	-252	466 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
02		448 #	279	-0-	-169 B	-4534	279 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4534							
03		496 #	112	-0-	-384 B	-4918	112 2		Y	-0-		-0-
04		510 #	109	-0-	-401 B	-5319	109 3		Y	-0-		-0-
05		527 #	101	-0-	-426 B	-5745	101 3		Y	-0-		-0-
06		510 #	195	-0-	-315 B	-6060	195 3		Y	-0-		-0-
07		310 #	170	-0-	-140 B	-6200	170 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
02		1120 #	1255	-0-	135 B	-108	1199 2	56 9	Y	51	56 1	18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-108							
03		1581 #	1258	-0-	-323 B	-431	1237 2	21 9	Y	19	23 1	14
04		1650 #	1320	-0-	-330 B	-761	1279 3	41 9	Y	37	23 1	28
05		1705 #	1486	-0-	-219 B	-980	1450 3	36 9	Y	33	47 1	14
06		1650 #	1608	-0-	-42 B	-1022	1579 3	29 9	Y	26	28 1	12
07		1395 #	1579	-0-	184 B	-838	1544 3	35 9	Y	32	25 1	19
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
02		527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		599 R	599	-0-	-0- B	-0-	596 2	3 4	Y	-0-		-0-
04		627 R	627	-0-	-0- B	-0-	596 3	31 4	Y	-0-		-0-
05		663 R	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		Y	-0-		-0-
06		659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
*07		623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684												
02		392 #	560	-0-	168 B	-1017	560 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-857	CANCELLED UNDERAGE ->	-160					
03		651 #	572	-0-	-79 B	-936	572 2		Y	-0-		-0-
04		630 #	544	-0-	-86 B	-1022	544 3		Y	-0-		-0-
05		651 #	598	-0-	-53 B	-1075	598 3		Y	-0-		-0-
06		600 #	522	-0-	-78 B	-1153	522 3		Y	-0-		-0-
07		620 #	567	-0-	-53 B	-1206	567 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773															
02		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		434 #	275	-0-	-159 B	-159	275	3			Y	-0-			-0-
04		420 #	297	-0-	-123 B	-282	297	3			Y	-0-			-0-
05		434 #	406	-0-	-28 B	-310	406	3			Y	-0-			-0-
06		420 #	432	-0-	12 B	-298	432	3			Y	-0-			-0-
07		434 #	395	-0-	-39 B	-337	395	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995															
02		420 #	429	-0-	9 B	-27	429	2			Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-27											
03		496 #	480	-0-	-16 B	-43	480	2			Y	-0-			-0-
04		480 #	496	-0-	16 B	-27	496	3			Y	-0-			-0-
05		532 R	559	-0-	27 B	-0-	559	3			Y	-0-			-0-
06		450 #	449	-0-	-1 B	-1	449	3			Y	-0-			-0-
*07		567 R	568	-0-	1 B	-0-	568	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850															
02		448 #	435	-0-	-13 B	-389	435	2			Y	-0-	54	1	17
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-159	CANCELLED UNDERAGE ->			-230							
03		496 #	418	-0-	-78 B	-237	418	2			Y	-0-	11	1	6
04		540 #	419	-0-	-121 B	-358	418	3	1	9	Y	1	3	1	4
05		558 #	495	-0-	-63 B	-421	495	3			Y	-0-	3	1	1
06		540 #	435	-0-	-105 B	-526	435	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		496 #	491	-0-	-5 B	-531	491	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040															
02		252 #	167	-0-	-85 B	-400	160	2	7	9	Y	6	7	1	2
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-390	CANCELLED UNDERAGE ->			-10							
03		186 #	218	-0-	32 B	-358	214	2	4	9	Y	4	4	1	2
04		180 #	265	-0-	85 B	-273	263	3	2	9	Y	2	2	1	2
05		186 #	307	-0-	121 B	-152	301	3	6	9	Y	5	5	1	2
06		180 #	265	-0-	85 B	-67	261	3	4	9	Y	4	4	1	2
07		186 #	246	-0-	60 B	-7	240	3	6	9	Y	5	4	1	3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	616 #	603	-0-	-13 B	-204	603 2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-119	CANCELLED UNDERAGE ->		-85						
03	713 #	647	-0-	-66 B	-185	647 2	Y	-0-			-0-	
04	690 #	620	-0-	-70 B	-255	620 3	Y	-0-			-0-	
05	713 #	646	-0-	-67 B	-322	646 3	Y	-0-			-0-	
06	660 #	618	-0-	-42 B	-364	618 3	Y	-0-			-0-	
07	682 #	636	-0-	-46 B	-410	636 3	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
02	616 #	607	-0-	-9 B	-75	607 2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-44						
03	682 #	610	-0-	-72 B	-103	610 2	Y	-0-			-0-	
04	660 #	627	-0-	-33 B	-136	627 3	Y	-0-			-0-	
05	682 #	658	-0-	-24 B	-160	658 3	Y	-0-			-0-	
06	660 #	639	-0-	-21 B	-181	639 3	Y	-0-			-0-	
07	682 #	654	-0-	-28 B	-209	654 3	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
02	476 #	5	-0-	-471 B	-2250	5 2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1118	CANCELLED UNDERAGE ->		-1132						
03	372 #	652	-0-	280 B	-838	629 2	Y	21	17	1	4	
04	360 #	514	-0-	154 B	-684	477 3	Y	34	31	1	7	
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1056		Y	16	21	1	2	
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1686		Y	30	28	1	4	
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2337		Y	29	30	1	3	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
02	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 #	452	-0-	-13 B	-13	450 2	N	-0-	2	4	-0-	
04	450 #	397	-0-	-53 B	-66	377 3	N	-0-	20	4	-0-	
05	527 R	593	-0-	66 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
06	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
*07	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	718 R	778	-0-	60 B	-0-	750 3	28 9	Y	25	25 0	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	854 R	854	-0-	-0- B	-0-	802 3	24 4	Y	25	25 0	1
04	780 R	780	-0-	-0- B	-0-	627 3	124 4	Y	26	26 0	1
05	868 #	772	-0-	-96 B	-96	742 3	30 9	Y	27	27 0	1
06	840 #	723	-0-	-117 B	-213	690 3	33 9	Y	30	29 0	2
07	868 #	770	-0-	-98 B	-311	556 3	183 4	Y	28	28 0	2
						31 9					

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

02	448 #	365	-0-	-83 B	-1421	323 2	42 9	Y	38	39 1	12
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1181 CANCELLED UNDERAGE -> -240										
03	434 #	427	-0-	-7 B	-1188	397 2	8 4	Y	20	20 1	12
04	420 #	381	-0-	-39 B	-1227	328 3	25 4	Y	25	17 1	20
05	434 #	386	-0-	-48 B	-1275	356 3	30 9	Y	27	36 1	11
06	420 #	414	-0-	-6 B	-1281	386 3	28 9	Y	25	25 1	11
07	434 #	548	-0-	114 B	-1167	514 3	34 9	Y	31	24 1	18

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

02	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	154 2	32 9	Y	29	31 1	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 #	192	-0-	-25 B	-25	170 2	1 4	Y	19	18 1	11
04	210 #	190	-0-	-20 B	-45	156 3	8 4	Y	24	16 1	19
05	217 #	239	-0-	22 B	-23	221 3	18 9	Y	16	27 1	8
06	305 R	328	-0-	23 B	-0-	319 3	9 9	Y	8	11 1	5
*07	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	308 3	10 9	Y	9	8 1	6

WALSH & WATTS, INC. 895060
 TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -355										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 #	36	-0-	-20 B	-2156	36	3		Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-2113						
03		31 #	40	-0-	9 B	-34	40	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	37	-0-	7 B	-27	37	3		Y	-0-			-0-
05		31 #	38	-0-	7 B	-20	38	3		Y	-0-			-0-
06		30 #	38	-0-	8 B	-12	38	3		Y	-0-			-0-
07		31 #	34	-0-	3 B	-9	34	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)														
ACOMA OPERATING, LLC 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BARNESLEY, M. L. "C" 003606														
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
02		588 #	536	-0-	-52	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
03		651 #	600	-0-	-51	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
04		630 #	530	-0-	-100	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
05		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
06		570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
*07		635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02		392 #	365	-0-	-27	-0-	358	2	7	9	Y	6		199
03		434 #	409	-0-	-25	-0-	400	2	9	9	Y	8		207
04		420 #	361	-0-	-59	-0-	353	2	8	9	Y	7	159 1	55
05		426 R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11		66
06		390 #	312	-0-	-78	-0-	303	2	9	9	Y	8		74
*07		431 R	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6		80
BARNESLEY, M.L.														
WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02		364 #	320	-0-	-44	-0-	318	2	2	9	Y	2		14
03		403 #	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3		17
04		390 #	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	1		18
05		372 #	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	Y	1		19
06		330 #	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	Y	2		21
07		341 #	132	-0-	-209	-0-	131	2	1	9	Y	1		22
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02		364 #	322	-0-	-42	-0-	318	2	4	9	Y	4		22
03		403 #	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3		25
04		390 #	328	-0-	-62	-0-	325	2	3	9	Y	3		28
05		372 #	343	-0-	-29	-0-	342	2	1	9	Y	1		29
06		360 #	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1		30
07		372 #	133	-0-	-239	-0-	131	2	2	9	Y	2		32
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I 073056														
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
04		540 #	503	-0-	-37	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
05		558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
06		540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
*07		558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
02	812 #	768	-0-	-44	-0-	768	2		Y	-0-		-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-		-0-
05	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-		-0-
*06	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		-0-
*07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
02	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-		1
03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-	1 0	-0-
04	1920 #	1876	-0-	-44	-0-	1876	2		Y	-0-		-0-
05	2728 #	2366	-0-	-362	-0-	2366	2		Y	-0-		-0-
06	2640 #	2374	-0-	-266	-0-	2374	2		Y	-0-		-0-
*07	2728 #	2548	-0-	-180	-0-	2548	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*06	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
*07	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

02	84	#	33	-0-	-51	-0-	20	2	13	9	Y	12	13	0			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	38	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	14	0			1
*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	15	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

02	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*06	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*07	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	112 1	443 2	Y	6			25
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	124 1	398 2	Y	7			32
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	120 1	345 2	Y	5			37
05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	124 1	436 2	Y	2			39
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	120 1	369 2	Y	-0-			39
*07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	124 1	466 2	Y	-0-			39

BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600 - 2914	
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812 - 2944	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A	
02	532 #	514	-0-	-18	-0-	514 3		Y	-0-			50
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 9	Y	1			51
04	900 #	518	-0-	-382	-0-	511 3	7 9	Y	6			57
05	930 #	169	-0-	-761	-0-	169 3		Y	-0-			57
06	540 #	110	-0-	-430	-0-	110 3		Y	-0-			57
07	558 #	142	-0-	-416	-0-	141 3	1 9	Y	1			58

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662 - 2853	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538 - 2778	
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710							
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #: 2	RRCID -> 059161	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 4494	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	144	-0-	144	283	144 3		Y	-0-		10
03	424 R	141	-0-	-283	-0-	141 3		Y	-0-		10
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		10
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		10
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		10
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		10

TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 - 4088		
02	SWR 10	445	-0-	445	137172	399 3	46 9	Y	42	46 1	48
03	SWR 10	455	-0-	455	137627	412 3	43 9	Y	39	49 1	38
04	14B DENY	460	-0-	460	138087	409 3	51 9	Y	46	39 1	45
05	14B DENY	491	-0-	491	138578	433 3	58 9	Y	53	46 1	52
06	14B DENY	517	-0-	517	139095	451 3	66 9	Y	60	72 1	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	139095			Y	NO RPT		40

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2914 - 3098			
02	14B DENY	192	-0-	192	357	192 3		Y	-0-		7
03	523 R	166	-0-	-357	-0-	166 3		Y	-0-		7
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		7
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		7
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-		7
*07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		7

MARTIN, JIMMY INC				WELL #: 1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2656 - 2730			
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-		-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-

MILLWEE OIL, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668 - 3440			
02	224 #	201	-0-	-23	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018 - 3411			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1			6
03	823 R	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	30	1			2
04	450 #	212	-0-	-238	-0-	194	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	465 #	298	-0-	-167	-0-	273	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	450 #	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	465 #	244	-0-	-221	-0-	225	2	19	9	Y	17	19	1			2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	15	1			1
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	30	29	1			2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			11

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

02	784 #	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1			4
03	995 R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	726 R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	32	1			10
*07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	649	2	32	9	Y	29	25	1			14

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2576 #	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1			4
03	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	2890	2	199	9	Y	181	174	1			11
04	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2541	2	101	9	Y	92	90	1			13
05	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2292	2	100	9	Y	91	82	1			22
06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193	9	Y	175	161	1			36
*07	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2303	2	157	9	Y	143	125	1			54

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A								
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	780 #	643	-0-	-137	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A								
02	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	1			11
03	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	Y	55	61	1			5
04	750 #	400	-0-	-350	-0-	365	2	35	9	Y	32	31	1			6
05	775 #	564	-0-	-211	-0-	512	2	52	9	Y	47	45	1			8
06	750 #	461	-0-	-289	-0-	418	2	43	9	Y	39	39	1			8
07	775 #	459	-0-	-316	-0-	423	2	36	9	Y	33	37	1			4

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196								
02	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020 #	3330	-0-	-690	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3720 #	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*07	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. "C"												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
02		1818 R	1818	-0-	-0-	-0-			1783	2	35 9	12
03		4485 R	4485	-0-	-0-	-0-			4426	2	59 9	5
04		3334 R	3334	-0-	-0-	-0-			3308	2	26 9	3
05		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-			2486	2	25 9	4
06		2941 R	2941	-0-	-0-	-0-			2913	2	28 9	5
*07		3302 R	3302	-0-	-0-	-0-			3268	2	34 9	11

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC												
TUBB, J. B. A												
WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B.												
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
02		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-			1486	2	63 9	19
03		1736 #	1110	-0-	-626	-0-			1067	2	43 9	22
04		1620 #	1156	-0-	-464	-0-			1130	3	26 9	25
05		1710 R	1710	-0-	-0-	-0-			1635	3	75 9	22
06		1650 #	559	-0-	-1091	-0-			522	3	37 9	17
07		1705 #	1123	-0-	-582	-0-			1088	3	35 9	21

TUBB, J.B. "B"												
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
02		588 #	523	-0-	-65	-0-			523	2	Y	-0-
03		620 #	496	-0-	-124	-0-			496	2	Y	-0-
04		660 #	630	-0-	-30	-0-			630	3	Y	-0-
05		682 #	610	-0-	-72	-0-			610	3	Y	-0-
06		660 #	509	-0-	-151	-0-			509	3	Y	-0-
07		651 #	454	-0-	-197	-0-			454	3	Y	-0-

TUBB, J. B. "A"												
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
02		616 #	520	-0-	-96	-0-			487	2	33 9	10
03		682 #	361	-0-	-321	-0-			339	2	22 9	11
04		660 #	437	-0-	-223	-0-			411	3	26 9	19
05		695 R	695	-0-	-0-	-0-			663	3	32 9	11
06		658 R	658	-0-	-0-	-0-			630	3	28 9	11
*07		729 R	729	-0-	-0-	-0-			695	3	34 9	18

TUBB, J. B. "A" TR. B												
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
02		56 #	31	-0-	-25	-0-			31	2	Y	-0-
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-			51	2	Y	-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-			39	3	Y	-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-			42	3	Y	-0-
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-			47	3	Y	-0-
*07		38 R	38	-0-	-0-	-0-			38	3	Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	81	2	32	9	Y	29	10
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	82	2	1	4	Y	19	11
						21	9					
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	75	3	6	4	Y	24	19
						26	9					
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	85	3	30	9	Y	27	11
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	11
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	Y	30	18

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

02	SWR 10	2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	4
03	SWR 10	2851	-0-	2851	54335	2090	2	761	9	Y	692	9
04	SWR 10	1993	-0-	1993	56328	1347	2	646	9	Y	587	4
05	SWR 10	2564	-0-	2564	58892	1845	2	719	9	Y	654	5
06	SWR 10	1068	-0-	1068	59960	795	2	273	9	Y	248	4
*07	SWR 10	833	-0-	833	60793	595	2	238	9	Y	216	3

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
*07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.				569339								
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 068776	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 5772	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-			-0-

TUBB "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4507	PERF. N/A				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697								
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718 - 4472				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 154	RRCID -> 092231	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2670 - 4383				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C				WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050 - 4626				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2884 #	509	-0-	-2375	-0-	396 2	113 9	Y	103	70 1		42
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	308 2	174 9	Y	158	182 1		18
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	121	105 1		34
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	186	180 1		40
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	205	194 1		51
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	40 2	152 9	Y	138	102 1		87

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605				
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	219 2	9 9	Y	8	2 1		6
03	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	983 2	30 9	Y	27	30 1		3
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	805 2	17 9	Y	15	15 1		3
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	663 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-	777 2	28 9	Y	25	24 1		5
*07	906 R	906	-0-	-0-	-0-	872 2	34 9	Y	31	25 1		11

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486				
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556				
02	448 #	95	-0-	-353	-0-	88 2	7 9	Y	6	8 1		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224883		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5057 - 5388					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1568		903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454	0	52
03	2666		2201	-0-	-465	-0-	1527	2	674	9	Y	613	600	0	65
04	2906 N		2906	-0-	-0-	-0-	1995	2	911	9	Y	828	783	0	110
05	DLQ G-10		2777	-0-	2777	-0-	2113	2	664	9	Y	604	649	0	65
06	DLQ G-10		2473	-0-	2473	-0-	1932	2	541	9	Y	492	509	0	48
07	DLQ G-10		2382	-0-	2382	-0-	1656	2	726	9	Y	660	653	0	55

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)		80473 819		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		786697													
TUBB, J. B. I		WELL #: 1		RRCID -> 205916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5169 - 5719					
02	PRTL PLG		17	-0-	17	154	10	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2022															

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2333 - 2485					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2488					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	385 N		385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*06	1924 N		1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
*07	1123 N		1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2370 - 2470					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380					
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-					Y	21	22	0	1
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0	2
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	0	1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0	1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498					
02	359 N		359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	315 N		315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	310 N		310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	403 N		335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*06	316 N		316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*07	326 N		326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395								
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410								
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561								
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468								
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 -	2458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 -	2624				
02	560 N	328	-0-	-232	-0-		328	2			Y	-0-				-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			Y	-0-				-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	744	-0-	744	744		744	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	707	-0-	707	1451		707	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	709	-0-	709	2160		709	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 -	2432				
02	784 N	759	-0-	-25	-0-		759	2			N	-0-				-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-				-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2			N	-0-				-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-				-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 -	2404				
02	644 N	595	-0-	-49	-0-		595	2			Y	-0-				-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2			Y	-0-				-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752		752	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	627	-0-	627	1379		627	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	647	-0-	647	2026		647	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 -	2736				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 -	2658				
02	2800 N	1368	-0-	-1432	2659		1368	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1513	-0-	-1587	1072		1513	2			Y	-0-				-0-
04	2520 N	1448	-0-	-1072	-0-		1448	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498		1498	2			Y	-0-				-0-
*06	2900 N	1427	-0-	-1473	25		1427	2			Y	-0-				-0-
*07	1502 N	1477	-0-	-25	-0-		1477	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 2326 -	2424				
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2			Y	-0-				-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2			Y	-0-				-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	923	-0-	923	923		923	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	871	-0-	871	1794		871	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	900	-0-	900	2694		900	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
05	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2	N	-0-	-0-
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	N	-0-	-0-
*07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456		
02	SWR 10	597	-0-	597	27113	483	2	114 9	N	104
03	SWR 10	518	-0-	518	27631	372	2	146 9	N	133
04	SWR 10	1176	-0-	1176	28807	998	2	178 9	N	162
05	SWR 10	878	-0-	878	29685	693	2	185 9	N	168
06	SWR 10	468	-0-	468	30153	325	2	143 9	N	130
*07	SWR 10	137	-0-	137	30290	107	2	30 9	N	27

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516		
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
*07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658		
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	2	N	-0-	-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2	N	-0-	-0-
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550		
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	717	2	N	-0-	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-	-0-
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2	N	-0-	-0-
*07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1287	-0-	-1	-0-		1287 2		N	-0-		-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419 2		N	-0-		-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-		1419 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-		1358 2		N	-0-		-0-
*07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-		1393 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 - 2415
02	700 N	697	-0-	-3	-0-		697 2		Y	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 2		Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	684	-0-	684	684		684 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1292		608 2		Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	652	-0-	652	1944		652 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2		N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2		N	-0-		-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-		449 2		N	-0-		-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-		418 2		N	-0-		-0-
*07	434 N	433	-0-	-1	-0-		433 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692
02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2773 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	3467	-0-	367	367		3467 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3224	-0-	224	591		3224 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3762	-0-	3762	4353		3762 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3241	-0-	3241	7594		3241 2		Y	-0-		-0-
*07	10875 X	3281	-0-	-7594	-0-		3281 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2		N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-		231 2	24 9	N	22	21 0	1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		194 2	7 9	N	6	7 0	-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-		196 2		N	-0-		-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 2		N	-0-		-0-
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380	-	2520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502	-	2728
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022														
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206										
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854	-	3060
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022														
SLANT OPERATING, LLC				786697										
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434	-	2514
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451	-	2520
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484	-	2534
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386	-	2521
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286 2	N	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610		
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510				
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512				
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2				N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2				N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2				N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2				N	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2				N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2				N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-			-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-			-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

02	DLQ G-10	358	-0-	358	-0-	358	2				Y	-0-			-0-
03	691 N	17	-0-	-674	-0-	17	2				Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				Y	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-			-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	2				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 3612 - 3623	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-				3
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3	Y	-0-				3
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-				3
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-				3
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-				3
07	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	3	Y	-0-				3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5080 - 5460			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6631 - 6641				
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	26	1	13
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	Y	32	28	1	17
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	49	2	23	9	Y	21	27	1	11
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53	2	21	9	Y	19	22	1	8
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9	12	1	5
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	8	1	7

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A			
02	2996 X	2357	-0-	-639	-0-	2357	3	N	-0-				24
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3	N	-0-				24
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-				24
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-				24
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3	N	-0-				24
*07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-				24

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A			
02	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3	N	-0-				-0-
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-				-0-
04	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	1394	3	N	-0-				-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-				-0-
06	2400 N	1418	-0-	-982	-0-	1418	3	N	-0-				-0-
07	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3	N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A		
02	2548 X	650	-0-	-1898	-0-	650	3			N	-0-			-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-			-0-
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3137	-0-	137	-0-	3137	3			N	-0-			-0-
*07	3319 X	3182	-0-	-137	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A		
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022														
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A		
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		666430													
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996							
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	74	85	1		15
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	73	67	1		21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-				Y	74	65	1		30
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9915	3	83	9	Y	75	84	1	21
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4214	3	91	9	Y	83	85	1	19
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5348	3	65	9	Y	59	52	1	26

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WADDELL TR A		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
WADDELL TR A		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
COLGATE OPERATING, LLC		KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367					
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
*06	60	N	115	-0-	55	-0-	55	115	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802		WELL #:		2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9977	- 14524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		51148 X	51148	-0-	-0-	-0-	44682	3	6466	9	Y	5878	5892	0	63
03		66241 X	66241	-0-	-0-	-0-	59698	3	11	4	Y	5938	5938	0	63
							6532	9							
04		70382 X	70382	-0-	-0-	-0-	66685	3	3697	9	Y	3361	3388	0	36
05		66826 X	66826	-0-	-0-	-0-	63786	3	3040	9	Y	2764	2759	0	41
06		54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	52808	3	2096	9	Y	1905	1912	0	34
*07		58682 X	58682	-0-	-0-	-0-	54745	3	3937	9	Y	3579	3562	0	51

ANTELOPE		WELL #:		1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11400	- 16960			
02		58515 X	58515	-0-	-0-	-0-	56898	3	1617	9	Y	1470	1475	0	16
03		60133 X	60133	-0-	-0-	-0-	57548	3	2585	9	Y	2350	2341	0	25
04		77250 X	52505	-0-	-24745	-0-	50264	3	2	4	Y	2035	2038	0	22
							2239	9							
05		67766 X	62061	-0-	-5705	-0-	59550	3	101	4	Y	2191	2180	0	33
							2410	9							
06		65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	62459	3	23	4	Y	2666	2652	0	47
							2933	9							
07		64790 X	63056	-0-	-1734	-0-	60914	3	2142	9	Y	1947	1966	0	28

TIGER		WELL #:		3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11400	- 19034			
02		59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	57626	3	1684	9	Y	1531	1542	0	16
03		64783 X	64783	-0-	-0-	-0-	61925	3	30	4	Y	2571	2560	0	27
							2828	9							
04		58038 X	58038	-0-	-0-	-0-	55229	3	129	4	Y	2436	2437	0	26
							2680	9							
05		63178 X	58925	-0-	-4253	-0-	56970	3	2	4	Y	1775	1774	0	27
							1953	9							
06		61140 X	43533	-0-	-17607	-0-	42144	3	29	4	Y	1236	1241	0	22
							1360	9							
07		63178 X	51017	-0-	-12161	-0-	49440	3	1577	9	Y	1434	1435	0	21

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8901	- 12184	
SEVENGILLS 55-1-25															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8628	- 11867			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254	

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 9790	- 13000			
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8	1021
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	715
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1358	2	1613	9	N	1466	1468	1	712
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1496	2	1731	9	N	1574	1475	1	807
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	939
*07		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1202	2	825	9	N	750	732	1	942

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	138 2	230 9	N	209	1 8		589	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	779 2	856 9	N	778	724 1		643	
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1108 2	923 9	N	839	1066 1	1 8	415	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1109 2	443 9	N	403	732 1	3 8	83	
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	562 2	722 9	N	656	658 1	5 8	76	
*07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	476 2	853 9	N	775	741 1	4 8	106	

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8705	- 12460			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8295 - 11993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8563 - 11925				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8830 - 13004				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9460 - 13140				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8960 - 12877				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8990 - 12994				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 9371	- 13371							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9332	- 13420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 54-1-19		WELL #: 6HN		RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MDJ 55-1-24		WELL #: 9HN		RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 54-1-19		WELL #: 9HN		RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 4HR		RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9745 - 13466		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HN		RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9081 - 15815		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-23		WELL #: 6HN		RRCID ->	275080	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8713 - 12907		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SILVERTIP 76-24		WELL #: 9HN		RRCID ->	275540	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9683 - 13593		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99

THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF.11548	- 14855					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

02	15288	X	137	-0-	-15151	-0-	133 2	2 4	Y	2	5 1	1 8	-0-
03	7471	X	148	-0-	-7323	-0-	2 9	91 9	Y	83	70 8	11 1	-0-
04	450	X	133	-0-	-317	-0-	27 4	106 9	Y	96	72 0	22 8	2
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	249 2	61 4	Y	735	694 0	22 8	21
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	809 9	171 4	Y	2787	2736 0	24 8	48
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	1382 2	132 4	Y	2532	2496 0	20 8	64
							3066 9						
							2615 2						
							2785 9						

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

02	14056	X	8050	-0-	-6006	-0-	8043 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
03	15562	X	11862	-0-	-3700	-0-	11848 2	14 9	Y	13	13 8		-0-
04	12600	X	9288	-0-	-3312	-0-	9267 2	21 9	Y	19	19 8		-0-
05	12896	X	7265	-0-	-5631	-0-	7252 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
06	11610	X	7403	-0-	-4207	-0-	6494 2	909 9	Y	826	814 0	6 8	6
07	11873	X	5304	-0-	-6569	-0-	5301 2	3 9	Y	3	6 0	3 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		20			Y	-0-			-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

02	4480	X	4322	-0-	-158	-0-	3372 2	950 9	Y	864	849 0	12 8	7
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4807 2	1099 9	Y	999	999 0	3 8	4
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	4983 2	1027 9	Y	934	929 0	3 8	6
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4548 2	977 9	Y	888	881 0	8 8	5
06	4800	X	4107	-0-	-693	-0-	3335 2	772 9	Y	702	697 0	5 8	5
07	4960	X	4495	-0-	-465	-0-	3541 2	954 9	Y	867	861 0	2 8	9

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-5															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16184 X	14476	-0-	-1708	-0-	11211 3	3103 9	162 4	N		2821	2734 0	70 8	515	
03	17608 X	16932	-0-	-676	-0-	13517 3	3243 9	172 4	N		2948	2839 0	82 8	542	
04	16950 X	15020	-0-	-1930	-0-	12020 3	2847 9	153 4	N		2588	2563 0	48 8	519	
05	17515 X	16833	-0-	-682	-0-	13841 3	2836 9	156 4	N		2578	2539 0	45 8	513	
06	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	13796 3	2641 9	96 4	N		2401	2380 0	37 8	497	
07	16926 X	16665	-0-	-261	-0-	13792 3	2721 9	152 4	N		2474	2501 0	31 8	439	

SILVERTIP 76-18 UNIT M															
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384															
02	10304 X	4996	-0-	-5308	-0-	3294 3	1702 9	N		1547	1386 0	161 8	-0-		
03	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	10043 3	2890 9	N		2627	2437 0	190 8	-0-		
04	11340 X	8520	-0-	-2820	-0-	7792 3	728 9	N		662	514 0	148 8	-0-		
05	11718 X	262	-0-	-11456	-0-	12 3	250 9	N		227	135 0	92 8	-0-		
06	12510 X	599	-0-	-11911	-0-	37 3	562 9	N		511	426 0	85 8	-0-		
07	12927 X	2630	-0-	-10297	-0-	2530 3	100 9	N		91	91 8	-0-	-0-		

MONROE 34-172															
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783															
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	380 2	1748 9	Y		1589	1492 1	11 8	211		
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	370 2	1833 9	Y		1666	1795 1	4 8	78		
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	420 2	1887 9	Y		1715	1531 1	8 8	254		
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	440 2	1616 9	Y		1469	1482 1	-0-	241		
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	439 2	1645 9	Y		1495	1504 1	-0-	232		
*07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	411 2	1698 9	Y		1544	1464 1	-0-	312		

THRESHER 54-1-13															
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566															
02	13384 X	7718	-0-	-5666	-0-	4702 3	3016 9	N		2742	2688 0	54 8	-0-		
03	14818 X	10351	-0-	-4467	-0-	6110 3	4241 9	N		3855	3804 0	51 8	-0-		
04	15300 X	12873	-0-	-2427	-0-	8529 3	4344 9	N		3949	3888 0	61 8	-0-		
05	15810 X	7264	-0-	-8546	-0-	4577 3	2687 9	N		2443	2402 0	41 8	-0-		
06	15300 X	9908	-0-	-5392	-0-	6221 3	3687 9	N		3352	3325 0	27 8	-0-		
07	13299 X	11612	-0-	-1687	-0-	7367 3	4245 9	N		3859	3832 0	27 8	-0-		

BLACKTIP 1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	184		

KIMBELL 34-194															
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865															
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2365 2	657 9	N		597	552 1	33 8	158		
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2408 2	737 9	N		670	535 1	24 8	269		
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2211 2	659 9	N		599	546 1	23 8	299		
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1995 2	557 9	N		506	550 1	13 8	242		
06	2100 X	1419	-0-	-681	-0-	1107 2	312 9	N		284	183 1	5 8	338		
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2123 2	569 9	N		517	555 1	4 8	296		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOB COUCH 3-10		WELL #: 1H		RRCID -> 290770		COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	4788 X	4016	-0-	-772	-0-	2952	3	61	4	N	912	941	1	16	8	256
						1003	9									
03	6355 X	2322	-0-	-4033	-0-	1109	3	70	4	N	1039	937	1	14	8	344
						1143	9									
04	6150 X	5570	-0-	-580	-0-	4367	3	73	4	N	1027	1100	1	13	8	258
						1130	9									
05	6355 X	4698	-0-	-1657	-0-	3546	3	67	4	N	986	887	1	10	8	347
						1085	9									
06	5220 X	4014	-0-	-1206	-0-	3092	3	32	4	N	809	924	1	5	8	227
						890	9									
07	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	3953	3	59	4	N	895	741	1	9	8	372
						985	9									
OLSON 34-191		WELL #: 2H		RRCID -> 290815		COMPL. DATE 06/08/2011				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824						
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1269	2	538	9	Y	489	481	0	6	8	4
03	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1265	2	498	9	Y	453	454	0	1	8	2
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1335	2	485	9	Y	441	439	0	1	8	3
05	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1426	2	510	9	Y	464	461	0	3	8	3
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1285	2	426	9	Y	387	384	0	3	8	3
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1414	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	4
ZPZ 34-211 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290914		COMPL. DATE 09/05/2011				TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307						
02	1792 N	1573	-0-	-219	-0-	1157	2	416	9	Y	378	370	0	7	8	3
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1342	2	457	9	Y	415	414	0	2	8	2
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1347	2	435	9	Y	395	392	0	2	8	3
05	1736 N	1276	-0-	-460	-0-	956	2	320	9	Y	291	288	0	4	8	2
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1038	2	395	9	Y	359	356	0	3	8	2
07	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	981	2	220	9	Y	200	199	0	1	8	2
ZION 55-1-17-20 A		WELL #: 62H		RRCID -> 293022		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986						
04	0	96309	-0-	96309	96309	70175	3	26134	9	N	23758	23449	0	309	8	-0-
05	0	134767	-0-	134767	231076	97585	3	37182	9	N	33802	33454	0	348	8	-0-
*06	323437 X	92361	-0-	-231076	-0-	65020	3	27341	9	N	24855	24553	0	302	8	-0-
*07	121489 X	76073	-0-	-45416	-0-	54507	3	21566	9	N	19605	19365	0	240	8	-0-
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 287285		COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095						
NAVAJO		WELL #: 601H														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	510	1	17271	3	Y	1394	1433	0	168
						1533	9							
03	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011	0	175
						1120	9							
04	19710 X	15247	-0-	-4463	-0-	402	1	13582	3	Y	1145	1187	0	133
						3	4	1260	9					
05	21390 X	14551	-0-	-6839	-0-	374	1	12818	3	Y	1235	1223	0	145
						1359	9							
06	20700 X	14435	-0-	-6265	-0-	378	1	12771	3	Y	1169	1246	0	68
						1286	9							
*07	21390 X	13999	-0-	-7391	-0-	365	1	12350	3	Y	1167	994	0	241
						1284	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669				
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	478	1	3288	3	Y	318	316	0	30
						350	9							
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331	0	46
						382	9							
04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	659	1	7219	3	Y	368	363	0	51
						1	4	405	9					
05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	674	1	7810	3	Y	398	382	0	67
						438	9							
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	613	1	6920	3	Y	390	387	0	70
						429	9							
*07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	667	1	7106	3	Y	431	443	0	58
						474	9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245				
02	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	649	1	2923	3	Y	882	890	0	106
						970	9							
03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219	0	232
						1480	9							
04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	762	1	5306	3	Y	1140	1239	0	133
						6	4	1254	9					
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	695	1	4894	3	Y	876	906	0	103
						964	9							
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	655	1	4276	3	Y	830	885	0	48
						913	9							
*07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	726	1	4579	3	Y	888	753	0	183
						977	9							
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	31584 X	27854	-0-	-3730	-0-	696	1	23576	3	Y	3256	3271	0	136
						3582	9							
03	36146 X	32418	-0-	-3728	-0-	827	1	27440	3	Y	3774	3482	0	428
						4151	9							
04	35490 X	29933	-0-	-5557	-0-	751	1	25356	3	Y	3449	3686	0	191
						32	4	3794	9					
05	36673 X	26990	-0-	-9683	-0-	670	1	22467	3	Y	3197	3060	0	328
						336	4	3517	9					
06	35490 X	25330	-0-	-10160	-0-	635	1	21466	3	Y	2935	2917	0	346
						3229	9							
*07	32426 X	26353	-0-	-6073	-0-	665	1	22474	3	Y	2922	3039	0	229
						3214	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416				
02	13132 X	10924	-0-	-2208	-0-	885	1	8044	3	Y	1814	1810	0	76
						1995	9							
03	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	954	1	7937	3	Y	1810	1681	0	205
						1991	9							
04	13980 X	11649	-0-	-2331	-0-	947	1	8693	3	Y	1789	1895	0	99
						41	4	1968	9					
05	14446 X	9899	-0-	-4547	-0-	881	1	6590	3	Y	1805	1719	0	185
						442	4	1986	9					
06	12180 X	8511	-0-	-3669	-0-	858	1	5853	3	Y	1636	1628	0	193
						1800	9							
*07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	882	1	7148	3	Y	1591	1659	0	125
						1750	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043				
02	9240 X	7189	-0-	-2051	-0-	727	1	5420	3	Y	947	943	0	40
						1042	9							
03	10230 X	7352	-0-	-2878	-0-	700	1	5527	3	Y	1023	947	0	116
						1125	9							
04	9480 X	5508	-0-	-3972	-0-	712	1	3685	3	Y	982	1044	0	54
						31	4	1080	9					
05	8990 X	2507	-0-	-6483	-0-	625	1	493	3	Y	977	931	0	100
						314	4	1075	9					
06	7710 X	2712	-0-	-4998	-0-	630	1	1020	3	Y	965	951	0	114
						1062	9							
*07	7967 X	3754	-0-	-4213	-0-	680	1	1996	3	Y	980	1017	0	77
						1078	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195				
02	7056 X	5061	-0-	-1995	-0-	655	1	2975	3	Y	1301	1277	0	130
						1431	9							
03	7812 X	2109	-0-	-5703	-0-	601	1	1508	9	Y	1371	1328	0	173
04	6630 X	1867	-0-	-4763	-0-	606	1	52	3	Y	1099	1187	0	85
						1209	9							
05	6262 X	2037	-0-	-4225	-0-	612	1	204	3	Y	1048	1081	0	52
						68	4	1153	9					
06	5430 X	3767	-0-	-1663	-0-	262	1	3205	3	Y	273	298	0	27
						300	9							
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	27	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7028 X	6647	-0-	-381	-0-	569	1	5541	3	Y	488	504	0		49
						537	9								
03	7409 X	5362	-0-	-2047	-0-	556	1	4307	3	Y	454	459	0		44
						499	9								
04	7170 X	4120	-0-	-3050	-0-	526	1	3173	3	Y	383	413	0		14
						421	9								
05	7409 X	3495	-0-	-3914	-0-	422	1	2741	3	Y	302	294	0		22
						332	9								
06	7110 X	4391	-0-	-2719	-0-	514	1	3519	3	Y	325	308	0		39
						358	9								
*07	7347 X	4958	-0-	-2389	-0-	561	1	3969	3	Y	389	388	0		40
						428	9								

BPX OPERATING COMPANY		085408													
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	633	-0-	633	633	264	1	162	3	Y	182	52	1		130
						7	4	200	9						
04	14B2 EXT	1230	-0-	1230	1863	421	1	667	3	Y	117	207	1		40
						13	4	129	9						
05	T. A.	856	-0-	856	2719	169	1	394	3	Y	266	230	1		76
						293	9								
06	3209 X	490	-0-	-2719	-0-	131	1	304	3	Y	50	117	1		9
						55	9								
*07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	377	1	534	3	Y	239	209	1		39
						263	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398					
02	116333 X	116333	-0-	-0-	-0-	3044	1	98531	3	Y	13152	13081	0		286
						291	4	14467	9						
03	121148 X	120907	-0-	-241	-0-	1789	1	100633	3	Y	16554	16640	0		200
						276	4	18209	9						
04	125226 X	125226	-0-	-0-	-0-	719	1	103713	3	Y	18586	18518	0		268
						349	4	20445	9						
05	121148 X	63193	-0-	-57955	-0-	171	1	48042	3	Y	13444	13569	0		143
						192	4	14788	9						
06	117240 X	59960	-0-	-57280	-0-	465	1	52473	3	Y	6234	6334	0		43
						165	4	6857	9						
07	121148 X	87145	-0-	-34003	-0-	1242	1	72735	3	Y	11746	11647	0		142
						247	4	12921	9						

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444					
02	200360 X	200360	-0-	-0-	-0-	4763	1	156339	3	Y	35255	35173	0		767
						477	4	38781	9						
03	179635 X	179635	-0-	-0-	-0-	2754	1	148251	3	Y	25648	26105	0		310
						417	4	28213	9						
04	139020 X	109594	-0-	-29426	-0-	629	1	90540	3	Y	16445	16517	0		238
						335	4	18090	9						
05	160528 X	160528	-0-	-0-	-0-	398	1	115192	3	Y	40516	40323	0		431
						370	4	44568	9						
06	139020 X	116067	-0-	-22953	-0-	786	1	102573	3	Y	11280	11634	0		77
						300	4	12408	9						
07	143654 X	136702	-0-	-6952	-0-	1628	1	96591	3	Y	34688	34346	0		419
						326	4	38157	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C		WELL #:		B203H	RRCID ->	292774	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	8220	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	4790	-0-	4790	4790	16	1	4258	3	Y	458	453	0		5
							12	4	504	9						
*06		SHUT IN	95517	-0-	95517	100307	968	1	80276	3	Y	12709	12627	0		87
							293	4	13980	9						
07		SHUT IN	44197	-0-	44197	144504	571	1	38217	3	Y	4785	4814	0		58
							145	4	5264	9						
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	293063	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	8199	PERF. N/A					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	21507	-0-	21507	21507	244	1	18024	3	Y	2885	2865	0		20
							65	4	3174	9						
07		SHUT IN	52873	-0-	52873	74380	774	1	45558	3	Y	5804	5754	0		70
							157	4	6384	9						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2003H	RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7059 - 11825					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					249
		PLUGGED AND ABANDONED			02/02/2022											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7236 - 11985					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		3003H	RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6893 - 11610					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					231
		PLUGGED AND ABANDONED			03/25/2022											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7334 - 11920					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					794

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFE(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
		PLUGGED AND ABANDONED		05/17/2022								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2022								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
		PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2022								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8428	- 13340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	470	1	12727	2	N	182	182	0		1
						2	4	200	9						
03	9238 X	716	-0-	-8522	-0-	24	1	663	2	N	26	27	0		-0-
						29	9								
04	8940 X	25	-0-	-8915	-0-	22	2	3	9	N	3	3	0		-0-
*05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-				-0-
*06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-				-0-
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7710	- 18545					
*01	149792 X	123846	-0-	-25946	-0-	3592	1	113989	2	N	5695	5489	0	196 8	118
						6265	9								
02	131152 X	109123	-0-	-22029	-0-	3057	1	100981	2	N	4623	4628	0		113
						5085	9								
03	142166 X	125922	-0-	-16244	-0-	3658	1	116766	2	N	4998	5018	0		93
						5498	9								
04	137760 X	125427	-0-	-12333	-0-	4024	1	115875	2	N	5025	5001	0		117
						5528	9								
*05	132525 X	112618	-0-	-19907	-0-	3342	1	104566	2	N	4282	4310	0		89
						4710	9								
06	121860 X	107395	-0-	-14465	-0-	3463	1	99423	2	N	4099	4096	0		92
						4509	9								
07	129611 X	127876	-0-	-1735	-0-	5780	1	117057	2	N	3907	3846	0		153
						741	4	4298	9						

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8541	- 12579					
02	9744 X	1766	-0-	-7978	-0-	57	1	1590	2	N	108	108	0		1
						119	9								
03	10788 X	2409	-0-	-8379	-0-	60	1	1686	2	N	603	591	0	4 8	9
						663	9								
04	4380 X	1431	-0-	-2949	-0-	45	1	1131	2	N	232	236	0	1 8	4
						255	9								
*05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	166	1	4308	2	N	76	79	0		1
						84	9								
*06	3990 X	897	-0-	-3093	-0-	27	1	674	2	N	178	176	0		3
						196	9								
07	2418 X	939	-0-	-1479	-0-	24	1	625	2	N	264	263	0		4
						290	9								

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8207	- 18978					
*11	40500 X	35141	-0-	-5359	-0-	454	1	30645	2	Y	3519	3538	0		44
						171	4	3871	9						
*12	37727 X	31268	-0-	-6459	-0-	390	1	27387	2	Y	3148	3149	0		43
						28	4	3463	9						
01	53289 X	29901	-0-	-23388	-0-	415	1	26188	2	Y	2970	2976	0		37
						31	4	3267	9						
02	48132 X	23549	-0-	-24583	-0-	317	1	20509	2	Y	2458	2452	0		43
						19	4	2704	9						
03	47244 X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0		45
						7	4	2561	9						
04	42180 X	20348	-0-	-21832	-0-	280	1	17729	2	Y	2122	2121	0		46
						5	4	2334	9						
*05	38905 X	35499	-0-	-3406	-0-	525	1	32170	2	Y	2540	2538	0		48
						10	4	2794	9						
*06	37020 X	36095	-0-	-925	-0-	661	1	32646	2	Y	2522	2507	0		63
						14	4	2774	9						
*07	49485 X	49485	-0-	-0-	-0-	709	1	37401	2	Y	10326	10183	0		206
						16	4	11359	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	40012 X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1	34585	2	N	3617	3643	0		82
						9	4	3979	9						
03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0		91
						6	4	4861	9						
04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	N	4042	4005	0	30 8	98
						6	4	4446	9						
*05	45570 X	44424	-0-	-1146	-0-	1512	1	38854	2	N	3684	3659	0		123
						6	4	4052	9						
*06	49800 X	33451	-0-	-16349	-0-	1187	1	29412	2	N	2589	2656	0		56
						4	4	2848	9						
07	51460 X	46951	-0-	-4509	-0-	1710	1	41931	2	N	2997	2986	0		67
						13	4	3297	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622					
02	45612 X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1	16807	2	N	2784	2809	0		63
						2	4	3062	9						
03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0		65
						4	4	3462	9						
04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1	15906	2	N	2340	2331	0	17 8	57
						2	4	2574	9						
*05	33480 X	13306	-0-	-20174	-0-	393	1	10049	2	N	2602	2572	0		87
						2	4	2862	9						
*06	28590 X	19292	-0-	-9298	-0-	638	1	15894	2	N	2507	2539	0		55
						2	4	2758	9						
07	29543 X	22132	-0-	-7411	-0-	755	1	18521	2	N	2591	2588	0		58
						6	4	2850	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746					
02	40208 X	33402	-0-	-6806	-0-	1017	1	27623	2	N	4323	4358	0		98
						7	4	4755	9						
03	44516 X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	N	3966	3983	0		81
						6	4	4363	9						
04	43080 X	18832	-0-	-24248	-0-	567	1	14706	2	N	3234	3212	0	24 8	79
						2	4	3557	9						
*05	44516 X	35150	-0-	-9366	-0-	1133	1	29092	2	N	4474	4404	0		149
						4	4	4921	9						
*06	38850 X	24484	-0-	-14366	-0-	789	1	19474	2	N	3834	3900	0		83
						4	4	4217	9						
07	36983 X	20710	-0-	-16273	-0-	688	1	16841	2	N	2887	2906	0		64
						5	4	3176	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541					
*01	137640 X	120631	-0-	-17009	-0-	3485	1	110577	2	Y	5972	5745	0	213 8	124
						6569	9								
02	119037 X	119037	-0-	-0-	-0-	3336	1	110228	2	Y	4975	4978	0		121
						5473	9								
03	115351 X	110507	-0-	-4844	-0-	3196	1	101973	2	Y	4853	4883	0		91
						5338	9								
04	111630 X	101955	-0-	-9675	-0-	3254	1	93706	2	Y	4541	4527	0		105
						4995	9								
*05	115351 X	110235	-0-	-5116	-0-	3262	1	102071	2	Y	4456	4469	0		92
						4902	9								
06	117631 X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0		100
						4908	9								
07	115351 X	22573	-0-	-92778	-0-	1015	1	20579	2	Y	772	842	0		30
						130	4	849	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	35112 X	7496	-0-	-27616	-0-	160	1	4308	2	N	2753	2742	0		28
						3028	9								
03	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	1432	1	37265	2	N	3121	3116	0		33
						4	4	3433	9						
04	37620 X	28250	-0-	-9370	-0-	936	1	23938	2	N	3067	3044	0		56
						2	4	3374	9						
*05	22537 X	16052	-0-	-6485	-0-	479	1	12165	2	N	3096	3105	0		47
						2	4	3406	9						
*06	37620 X	17913	-0-	-19707	-0-	580	1	14215	2	N	2833	2814	0	18 8	48
						2	4	3116	9						
07	38874 X	16573	-0-	-22301	-0-	529	1	12836	2	N	2912	2911	0		49
						5	4	3203	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382					
02	37972 X	37972	-0-	-0-	-0-	1167	1	31234	2	N	5058	5029	0		52
						7	4	5564	9						
03	38874 X	27909	-0-	-10965	-0-	922	1	23935	2	N	2771	2794	0		29
						4	4	3048	9						
04	37620 X	26355	-0-	-11265	-0-	898	1	22791	2	N	2420	2405	0		44
						4	4	2662	9						
*05	38874 X	30643	-0-	-8231	-0-	1044	1	26507	2	N	2807	2809	0		42
						4	4	3088	9						
*06	40311 X	40311	-0-	-0-	-0-	1468	1	35821	2	N	2742	2721	0	17 8	46
						6	4	3016	9						
07	38874 X	29884	-0-	-8990	-0-	1063	1	25684	2	N	2844	2842	0		48
						9	4	3128	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468					
02	44974 X	44974	-0-	-0-	-0-	1420	1	38639	2	N	4460	4500	0		101
						9	4	4906	9						
03	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1	36778	2	N	5156	5151	0		106
						6	4	5672	9						
04	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	1255	1	32376	2	N	4710	4667	0	35 8	114
						4	4	5181	9						
*05	49445 X	44305	-0-	-5140	-0-	1443	1	37028	2	N	5298	5235	0		177
						6	4	5828	9						
*06	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	1730	1	42935	2	N	5452	5510	0		119
						7	4	5997	9						
07	49786 X	39651	-0-	-10135	-0-	1355	1	33280	2	N	4549	4567	0		101
						12	4	5004	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208					
*11	100053 X	100053	-0-	-0-	-0-	1307	1	88296	2	Y	9049	9044	0		28
						496	4	9954	9						
*12	113969 X	113969	-0-	-0-	-0-	1449	1	101632	2	Y	9809	9809	0		28
						98	4	10790	9						
*01	104608 X	104608	-0-	-0-	-0-	1488	1	93512	2	Y	8634	8638	0		24
						111	4	9497	9						
02	89630 X	89630	-0-	-0-	-0-	1244	1	80301	2	Y	7284	7284	0		24
						73	4	8012	9						
03	97900 X	97900	-0-	-0-	-0-	1218	1	87731	2	Y	8114	8117	0		21
						26	4	8925	9						
04	97279 X	97279	-0-	-0-	-0-	1389	1	88552	2	Y	6651	6648	0		24
						22	4	7316	9						
*05	86168 X	86168	-0-	-0-	-0-	1279	1	78381	2	Y	5895	5898	0		21
						23	4	6485	9						
*06	85104 X	85104	-0-	-0-	-0-	1556	1	76951	2	Y	5966	5966	0		21
						34	4	6563	9						
*07	77590 X	77590	-0-	-0-	-0-	1343	1	70665	2	Y	5047	5039	0		29
						30	4	5552	9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	100525 X	100525	-0-	-0-	-0-	1320	1	89232	2	Y	8609	8607	0		26
						503	4	9470	9						
*12	121233 X	121233	-0-	-0-	-0-	1542	1	108027	2	Y	10508	10504	0		30
						105	4	11559	9						
*01	114431 X	114431	-0-	-0-	-0-	1650	1	103685	2	Y	8157	8164	0		23
						123	4	8973	9						
02	135744 X	99122	-0-	-36622	-0-	1396	1	90080	2	Y	6876	6876	0		23
						82	4	7564	9						
03	108171 X	108171	-0-	-0-	-0-	1372	1	98561	2	Y	7462	7466	0		19
						30	4	8208	9						
04	84450 X	71460	-0-	-12990	-0-	1030	1	65803	2	Y	4192	4196	0		15
						16	4	4611	9						
*05	95421 X	95421	-0-	-0-	-0-	1437	1	88067	2	Y	5356	5352	0		19
						25	4	5892	9						
*06	93177 X	93177	-0-	-0-	-0-	1727	1	85399	2	Y	5465	5465	0		19
						39	4	6012	9						
*07	96106 X	96106	-0-	-0-	-0-	1694	1	89215	2	Y	4690	4682	0		27
						38	4	5159	9						

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712															
*11	73016 X	73016	-0-	-0-	-0-	904	1	61184	2	Y	9620	9635	0		29
						346	4	10582	9						
*12	80693 X	80693	-0-	-0-	-0-	966	1	67729	2	Y	10847	10845	0		31
						66	4	11932	9						
*01	61612 X	61612	-0-	-0-	-0-	815	1	51245	2	Y	8627	8634	0		24
						62	4	9490	9						
02	73164 X	50677	-0-	-22487	-0-	652	1	42113	2	Y	7155	7155	0		24
						41	4	7871	9						
03	73470 X	56529	-0-	-16941	-0-	658	1	47282	2	Y	7796	7800	0		20
						13	4	8576	9						
04	64057 X	64057	-0-	-0-	-0-	868	1	55365	2	Y	7101	7096	0		25
						13	4	7811	9						
*05	62093 X	52778	-0-	-9315	-0-	741	1	45450	2	Y	5975	5978	0		22
						14	4	6573	9						
*06	57993 X	57993	-0-	-0-	-0-	1016	1	50155	2	Y	6181	6182	0		21
						23	4	6799	9						
07	50747 X	49864	-0-	-883	-0-	820	1	43122	2	Y	5368	5358	0		31
						17	4	5905	9						

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
*11	DELQ PR	83874	-0-	83874	166225	1009	1	68247	2	Y	12941	12939	0		40
						383	4	14235	9						
*12	258431 X	92206	-0-	-166225	-0-	1090	1	76391	2	Y	13318	13320	0		38
						75	4	14650	9						
*01	84556 X	84556	-0-	-0-	-0-	1132	1	71194	2	Y	11040	11047	0		31
						86	4	12144	9						
02	78225 X	78225	-0-	-0-	-0-	995	1	64243	2	Y	11750	11742	0		39
						62	4	12925	9						
03	73853 X	73853	-0-	-0-	-0-	866	1	62426	2	Y	9585	9599	0		25
						17	4	10544	9						
04	66030 X	65473	-0-	-557	-0-	885	1	56404	2	Y	7427	7425	0		27
						14	4	8170	9						
*05	68448 X	59795	-0-	-8653	-0-	807	1	49478	2	Y	8632	8628	0		31
						15	4	9495	9						
*06	62820 X	56334	-0-	-6486	-0-	945	1	46781	2	Y	7805	7809	0		27
						22	4	8586	9						
07	64914 X	60197	-0-	-4717	-0-	978	1	51469	2	Y	7024	7011	0		40
						24	4	7726	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547		COMPL. DATE 10/16/2021				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	114288	-0-	114288	139359	1354	1	91518	2	N	19002	18967	0			68
						514	4	20902	9							
*12	275564 X	136205	-0-	-139359	-0-	1663	1	116504	2	N	16296	16296	0			68
						112	4	17926	9							
*01	114642 X	114642	-0-	-0-	-0-	1543	1	96915	2	N	14607	14613	0			62
						116	4	16068	9							
02	116922 X	116922	-0-	-0-	-0-	1604	1	103747	2	N	10432	10451	0			43
						96	4	11475	9							
03	161779 X	161779	-0-	-0-	-0-	2047	1	147210	2	N	11344	11329	0			58
						44	4	12478	9							
04	153169 X	153169	-0-	-0-	-0-	2209	1	140789	2	N	9213	9214	0			57
						37	4	10134	9							
*05	172149 X	172149	-0-	-0-	-0-	2598	1	159252	2	N	9319	9344	0			32
						48	4	10251	9							
*06	112354 X	112354	-0-	-0-	-0-	2119	1	104744	2	N	4949	4954	0			27
						47	4	5444	9							
07	102052 X	79304	-0-	-22748	-0-	1421	1	74829	2	N	2748	2762	0			13
						31	4	3023	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1043SB		RRCID -> 290554		COMPL. DATE 10/11/2021				TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211						
*11	14B2 EXT	141015	-0-	141015	188952	1606	1	108686	2	N	27375	27333	0			98
						610	4	30113	9							
*12	337280 X	148328	-0-	-188952	-0-	1725	1	120957	2	N	23209	23210	0			97
						116	4	25530	9							
*01	147212 X	147212	-0-	-0-	-0-	1946	1	122276	2	N	20767	20776	0			88
						146	4	22844	9							
02	138005 X	138005	-0-	-0-	-0-	1808	1	116678	2	N	17645	17660	0			73
						109	4	19410	9							
03	150306 X	150306	-0-	-0-	-0-	1823	1	131381	2	N	15512	15506	0			79
						39	4	17063	9							
04	113994 X	113994	-0-	-0-	-0-	1558	1	99344	2	N	11880	11886	0			73
						24	4	13068	9							
*05	135318 X	135318	-0-	-0-	-0-	1951	1	119538	2	N	12540	12571	0			42
						35	4	13794	9							
*06	125511 X	125511	-0-	-0-	-0-	2272	1	112351	2	N	9852	9840	0			54
						51	4	10837	9							
*07	119828 X	119828	-0-	-0-	-0-	2045	1	107595	2	N	9221	9230	0			45
						45	4	10143	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1032SB		RRCID -> 290689		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975						
*11	14B2 EXT	85981	-0-	85981	96620	886	1	59841	2	N	22652	22589	0			81
						337	4	24917	9							
*12	194820 X	98200	-0-	-96620	-0-	1050	1	73638	2	N	21309	21301	0			89
						72	4	23440	9							
*01	118375 X	118375	-0-	-0-	-0-	1508	1	94765	2	N	19991	19995	0			85
						112	4	21990	9							
02	109661 X	109661	-0-	-0-	-0-	1390	1	89765	2	N	16749	16765	0			69
						82	4	18424	9							
03	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	1468	1	105453	2	N	16620	16604	0			85
						30	4	18282	9							
04	123350 X	123350	-0-	-0-	-0-	1633	1	104198	2	N	15903	15890	0			98
						26	4	17493	9							
*05	146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	2083	1	127733	2	N	15372	15418	0			52
						38	4	16909	9							
*06	149946 X	149946	-0-	-0-	-0-	2705	1	133771	2	N	12190	12175	0			67
						61	4	13409	9							
*07	136444 X	136444	-0-	-0-	-0-	2314	1	121878	2	N	11092	11105	0			54
						51	4	12201	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
*11		14B2 EXT	99111	-0-	99111	120091	1147	1	77443	2	N	18260	18215	0	65
							435	4	20086	9					
*12		236959 X	116868	-0-	-120091	-0-	1321	1	92474	2	N	20896	20874	0	87
							87	4	22986	9					
*01		122466 X	122466	-0-	-0-	-0-	1588	1	99824	2	N	19032	19038	0	81
							119	4	20935	9					
		02 123397 X	123397	-0-	-0-	-0-	1605	1	103737	2	N	16328	16341	0	68
							94	4	17961	9					
		03 133407 X	133407	-0-	-0-	-0-	1588	1	114194	2	N	15994	15981	0	81
							32	4	17593	9					
		04 126391 X	126391	-0-	-0-	-0-	1708	1	108867	2	N	14353	14346	0	88
							28	4	15788	9					
*05		132457 X	132457	-0-	-0-	-0-	1892	1	115932	2	N	13273	13316	0	45
							33	4	14600	9					
*06		134455 X	134455	-0-	-0-	-0-	2414	1	119283	2	N	11548	11529	0	64
							55	4	12703	9					
*07		131633 X	131633	-0-	-0-	-0-	2212	1	116510	2	N	11692	11699	0	57
							50	4	12861	9					
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412															
*11		14B2 EXT	99281	-0-	99281	158866	1136	1	76747	2	N	19059	19086	0	68
							433	4	20965	9					
*12		264431 X	105565	-0-	-158866	-0-	1241	1	87079	2	N	15601	15604	0	65
							84	4	17161	9					
		01 123892 X	123892	-0-	-0-	-0-	1695	1	106453	2	N	14196	14201	0	60
							128	4	15616	9					
		02 105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	1418	1	91471	2	N	11207	11221	0	46
							84	4	12328	9					
		03 128889 X	128889	-0-	-0-	-0-	1613	1	116021	2	N	10202	10196	0	52
							33	4	11222	9					
		04 109361 X	109361	-0-	-0-	-0-	1542	1	98314	2	N	8618	8617	0	53
							25	4	9480	9					
*05		120835 X	120835	-0-	-0-	-0-	1765	1	108282	2	N	9778	9798	0	33
							32	4	10756	9					
*06		112612 X	112612	-0-	-0-	-0-	2096	1	103567	2	N	6274	6272	0	35
							48	4	6901	9					
*07		111834 X	111834	-0-	-0-	-0-	1955	1	102974	2	N	6238	6243	0	30
							43	4	6862	9					
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	32822	-0-	32822	32822	908	1	24497	2	N	6736	6681	0	55
							7	4	7410	9					
03		14B2 EXT	47796	-0-	47796	80618	1407	1	36658	2	N	8843	8858	0	40
							4	4	9727	9					
04		14B2 EXT	49718	-0-	49718	130336	1527	1	38870	2	N	8468	8450	0	58
							6	4	9315	9					
*05		14B2 EXT	51105	-0-	51105	181441	1567	1	39791	2	N	8855	8862	0	51
							6	4	9741	9					
*06		14B2 EXT	41253	-0-	41253	222694	1296	1	31873	2	N	7345	7354	0	42
							4	4	8080	9					
07		14B2 EXT	41624	-0-	41624	264318	1356	1	32954	2	N	6640	6639	0	43
							10	4	7304	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	59214	-0-	59214	59214	1698	1	45974	2	N	10484	10398	0	86
						10	4	11532	9					
03	14B2 EXT	71382	-0-	71382	130596	214	1	55615	2	N	12379	12409	0	56
						9	4	13617	9					
04	14B2 EXT	71101	-0-	71101	201697	2209	1	56312	2	N	11429	11407	0	78
						8	4	12572	9					
*05	14B2 EXT	72762	-0-	72762	274459	2280	1	58047	2	N	11297	11310	0	65
						8	4	12427	9					
*06	14B2 EXT	66340	-0-	66340	340799	2188	1	53673	2	N	9518	9528	0	55
						9	4	10470	9					
07	14B2 EXT	67488	-0-	67488	408287	2226	1	54115	2	N	10117	10106	0	66
						18	4	11129	9					

HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
02	154161 X	154161	-0-	-0-	-0-	4227	1	114230	2	N	32430	32391	0	205
						31	4	35673	9					
03	147658 X	147658	-0-	-0-	-0-	4297	1	112677	2	N	27878	27981	0	102
						18	4	30666	9					
04	135067 X	135067	-0-	-0-	-0-	4054	1	104297	2	N	24271	24095	0	124
						18	4	26698	9			154	8	
*05	156791 X	156791	-0-	-0-	-0-	4825	1	123761	2	N	25623	25613	0	134
						20	4	28185	9					
*06	102298 X	102298	-0-	-0-	-0-	3346	1	82700	2	N	14763	14818	0	79
						13	4	16239	9					
*07	88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	2884	1	70466	2	N	13556	13570	0	65
						22	4	14912	9					

HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
02	63815 X	63815	-0-	-0-	-0-	1881	1	50722	2	N	10182	10206	0	64
						12	4	11200	9					
03	68375 X	68375	-0-	-0-	-0-	2087	1	54650	2	N	10572	10597	0	39
						9	4	11629	9					
04	49010 X	49010	-0-	-0-	-0-	1512	1	38908	2	N	7804	7754	0	40
						6	4	8584	9			49	8	
*05	42594 X	36971	-0-	-5623	-0-	1044	1	26760	2	N	8330	8326	0	44
						4	4	9163	9					
*06	46921 X	46921	-0-	-0-	-0-	1546	1	38177	2	N	6538	6547	0	35
						6	4	7192	9					
07	42594 X	37128	-0-	-5466	-0-	1193	1	29197	2	N	6117	6123	0	29
						9	4	6729	9					

HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	91556	-0-	91556	111110	2458	1	66366	2	N	20651	20773	0	170
						16	4	22716	9					
03	14B2 EXT	27989	-0-	27989	139099	829	1	21669	2	N	4990	5137	0	23
						2	4	5489	9					
04	14B2 EXT	10970	-0-	10970	150069	301	1	7621	2	N	2769	2771	0	19
						2	4	3046	9			2	8	
*05	14B2 EXT	2577	-0-	2577	152646	14	1	423	2	N	1945	1953	0	11
						2140	9							
*06	14B2 EXT	19863	-0-	19863	172509	655	1	16035	2	N	2883	2877	0	17
						2	4	3171	9					
07	14B2 EXT	21077	-0-	21077	193586	698	1	16960	2	N	3104	3101	0	20
						5	4	3414	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY EVELYNN 17/20															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	14B2 EXT	47112	-0-	47112	59476	1306	1	35234	2	N	9603	9658	0		79
							9	4	10563	9					
03	14B2 EXT	31745	-0-	31745	91221	965	1	25156	2	N	5109	5165	0		23
							4	4	5620	9					
04	14B2 EXT	17304	-0-	17304	108525	499	1	12746	2	N	3688	3686	0		25
							2	4	4057	9					
*05	14B2 EXT	28339	-0-	28339	136864	900	1	22925	2	N	4100	4101	0		24
							4	4	4510	9					
*06	14B2 EXT	25070	-0-	25070	161934	840	1	20630	2	N	3269	3274	0		19
							4	4	3596	9					
07	14B2 EXT	27934	-0-	27934	189868	946	1	22980	2	N	3636	3631	0		24
							8	4	4000	9					

HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	25173	-0-	25173	34213	713	1	19327	2	N	4663	4759	0		38
							4	4	5129	9					
03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52615	541	1	14077	2	N	3438	3460	0		16
							2	4	3782	9					
04	14B2 EXT	15669	-0-	15669	68284	470	1	11964	2	N	2939	2935	0		20
							2	4	3233	9					
*05	14B2 EXT	20121	-0-	20121	88405	636	1	16243	2	N	2945	2948	0		17
							2	4	3240	9					
*06	14B2 EXT	21752	-0-	21752	110157	735	1	17955	2	N	2782	2783	0		16
							2	4	3060	9					
07	14B2 EXT	23493	-0-	23493	133650	810	1	19687	2	N	2716	2714	0		18
							8	4	2988	9					

HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A															
*02	SHUT IN	9320	-0-	9320	9320	258	1	7158	2	Y	1731	1720	0		11
							1904	9							
*03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97873	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	0		57
							14	4	17212	9					
*04	SHUT IN	51850	-0-	51850	149723	1533	1	39329	2	Y	9984	9927	0	63 8	51
							6	4	10982	9					
*05	SHUT IN	65679	-0-	65679	215402	1945	1	49854	2	Y	12610	12595	0		66
							9	4	13871	9					
*06	SHUT IN	63958	-0-	63958	279360	1972	1	48678	2	Y	12087	12088	0		65
							12	4	13296	9					
07	SHUT IN	63625	-0-	63625	342985	1967	1	48092	2	Y	12318	12324	0		59
							16	4	13550	9					

HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A															
*02	SHUT IN	12786	-0-	12786	12786	360	1	9679	2	Y	2493	2477	0		16
							5	4	2742	9					
*03	SHUT IN	55778	-0-	55778	68564	1625	1	42723	2	Y	10385	10363	0		38
							6	4	11424	9					
*04	SHUT IN	55617	-0-	55617	124181	1624	1	41728	2	Y	11141	11051	0	71 8	57
							10	4	12255	9					
*05	SHUT IN	50821	-0-	50821	175002	1423	1	36567	2	Y	11659	11655	0		61
							6	4	12825	9					
*06	SHUT IN	62051	-0-	62051	237053	1904	1	47186	2	Y	11776	11774	0		63
							7	4	12954	9					
07	SHUT IN	64094	-0-	64094	301147	2000	1	48906	2	Y	11972	11977	0		58
							19	4	13169	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0072TB		RRCID -> 292304		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8981 - 19837					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4	4	0		-0-
03	SHUT IN	44233	-0-	44233	44242	445	1	32086	2	N	10630	10576	0		54
04	SHUT IN	51950	-0-	51950	96192	568	1	11693	2	N	13736	13706	0		84
*05	SHUT IN	57613	-0-	57613	153805	728	1	36263	2	N	11178	11224	0		38
*06	233217 X	79412	-0-	-153805	-0-	1328	1	15110	2	N	11269	11245	0		62
*07	65527 X	65527	-0-	-0-	-0-	991	1	12296	2	N	11155	11163	0		54
						25	4	52240	2						
								12271	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0074TB		RRCID -> 292504		COMPL. DATE 06/20/2021		TOTAL DEPTH 8099		PERF. N/A					
02	SHUT IN	31	-0-	31	31	21	2	10	9	N	9	9	0		-0-
03	SHUT IN	55042	-0-	55042	55073	556	1	39966	2	N	13189	13122	0		67
04	SHUT IN	74596	-0-	74596	129669	904	1	14508	2	N	14549	14527	0		89
*05	SHUT IN	64897	-0-	64897	194566	840	1	57674	2	N	11389	11439	0		39
*06	SHUT IN	57320	-0-	57320	251886	945	1	16004	2	N	8732	8723	0		48
07	SHUT IN	60541	-0-	60541	312427	943	1	46749	2	N	8986	8990	0		44
						21	4	9605	2						
						21	4	49692	2						
								9885	9						
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0021TB		RRCID -> 292707		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 9030		PERF. N/A					
*02	SHUT IN	9676	-0-	9676	9676	283	1	7581	2	N	1645	1631	0		14
*03	SHUT IN	22154	-0-	22154	31830	627	1	1810	9	N	4678	4671	0		21
*04	SHUT IN	27896	-0-	27896	59726	843	1	16379	2	N	5073	5055	0	4 8	35
*05	SHUT IN	28074	-0-	28074	87800	863	1	5146	9	N	4696	4704	0		27
*06	SHUT IN	26698	-0-	26698	114498	866	1	22041	2	N	4162	4165	0		24
07	SHUT IN	26377	-0-	26377	140875	856	1	5166	2	N	4315	4311	0		28
						4	4	21250	2						
						4	4	4578	9						
						8	4	20766	2						
								4747	9						
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0023TB		RRCID -> 292878		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 9141		PERF. N/A					
*02	SHUT IN	22241	-0-	22241	22241	612	1	16525	2	N	4636	4598	0		38
*03	SHUT IN	66852	-0-	66852	89093	1948	1	5100	9	N	12910	12890	0		58
*04	SHUT IN	60760	-0-	60760	149853	1842	1	50695	2	N	10910	10885	0	9 8	74
*05	SHUT IN	68335	-0-	68335	218188	2090	1	14201	9	N	11859	11864	0		69
*06	SHUT IN	61937	-0-	61937	280125	1961	1	46911	2	N	10792	10799	0		62
07	SHUT IN	65737	-0-	65737	345862	2116	1	12001	9	N	11175	11164	0		73
						17	4	53192	2						
								13045	9						
								48096	2						
								11871	9						
								51311	2						
								12293	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		195	1	4796	3	N	566	536	0	2 8 131
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-		623	9	5359	3	N	559	580	0	2 8 108
04	5760 X	5487	-0-	-273	-0-		210	1	4847	3	N	486	383	0	2 8 209
05	6231 X	5408	-0-	-823	-0-		615	9	4861	3	N	419	503	0	1 8 124
06	6030 X	4433	-0-	-1597	-0-		105	1	3982	3	N	326	296	0	1 8 153
07	6231 X	4510	-0-	-1721	-0-		535	9	4135	3	N	309	363	0	2 8 97
							86	1							
							461	9							
							92	1							
							359	9							
							35	1							
							340	9							

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618				
02	5796 X	4300	-0-	-1496	-0-		32	1	3848	3	N	382	379	1	2 8 120
03	5890 X	5315	-0-	-575	-0-		420	9	4749	3	N	493	370	1	1 8 242
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		24	1	5341	3	N	268	375	1	1 8 134
05	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-		542	9	9104	3	N	254	183	1	1 8 204
06	5130 X	1797	-0-	-3333	-0-		37	1	1551	3	N	206	361	1	1 8 48
*07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-		295	9	6629	3	N	326	185	1	2 8 187
							33	1							
							279	9							
							19	1							
							227	9							
							70	1							
							359	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907				
02	12208 X	8856	-0-	-3352	-0-		8187	3	13	4	Y	596	555	1	99
03	9827 X	9674	-0-	-153	-0-		656	9	5	4	Y	663	678	1	84
04	9720 X	9311	-0-	-409	-0-		8940	3	637	9	Y	579	533	1	130
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-		729	9	9	4	Y	612	629	1	113
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-		8674	3	1	4	Y	423	448	1	88
07	9796 X	9339	-0-	-457	-0-		10242	3	503	9	Y	457	477	1	68
							673	9							
							9672	3							
							465	9							
							8836	3							

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778				
02	9856 X	9271	-0-	-585	-0-		9058	3	15	4	Y	180	161	1	30
03	10912 X	9915	-0-	-997	-0-		198	9	5	4	Y	171	178	1	22
04	10230 X	9391	-0-	-839	-0-		9722	3	193	9	Y	175	157	1	39
05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-		188	9	9	4	Y	259	249	1	48
06	9930 X	9244	-0-	-686	-0-		9198	3	1	4	Y	224	225	1	47
*07	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-		10136	3	133	9	Y	121	149	1	18
							285	9							
							8997	3							
							246	9							
							12728	3							

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 291925		COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	178920 X	174639	-0-	-4281	-0-	146367 27955	3 9	317	4	N	25414	25370	0	54	8	72
03	198090 X	184288	-0-	-13802	-0-	156867 27337	3 9	84	4	N	24852	24824	0	21	8	79
04	191700 X	164683	-0-	-27017	-0-	140953 23724	3 9	6	4	N	21567	21495	0	61	8	90
05	198090 X	164652	-0-	-33438	-0-	142124	3	22528	9	N	20480	20425	0	60	8	85
06	187110 X	128015	-0-	-59095	-0-	109362 18302	3 9	351	4	N	16638	16630	0			93
07	193347 X	-0-	-0-	-193347	-0-					N	-0-	93	0			-0-
COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050						
02	13496 X	6371	-0-	-7125	-0-	491 226	1 9	5654	3	Y	205	273	1			155
03	21731 X	12376	-0-	-9355	-0-	895 426	1 9	11055	3	Y	387	269	1			273
04	21030 X	12856	-0-	-8174	-0-	972 506	1 9	11378	3	Y	460	553	1			180
05	21731 X	12435	-0-	-9296	-0-	958 526	1 9	10951	3	Y	478	412	1			246
06	11970 X	11578	-0-	-392	-0-	904 301	1 9	10373	3	Y	274	359	1			161
07	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					161
GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780						
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	56 1224	1 9	3595	3	Y	1113	925	1			881
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	62 1472	1 9	4202	3	Y	1338	1424	1			795
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	60 972	1 9	4996	3	Y	884	945	1			734
05	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	62 1129	1 9	3867	3	Y	1026	462	1			1298
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	60 1231	1 9	3711	3	Y	1119	1372	1			1045
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					1045
CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688						
02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	56 507	1 9	5564	3	N	461	199	1			625
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	62 582	1 9	6074	3	N	529	467	1			687
04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	60 495	1 9	5846	3	N	450	470	1			667
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	62 490	1 9	6132	3	N	445	460	1			652
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	60 466	1 9	5790	3	N	424	468	1			608
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					608
ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556						
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					580
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					580
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					580
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					580

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	18816 X	14521	-0-	-4295	-0-	737	1	13014	3	Y	700	693 0	160
						770	9						
03	20770 X	15208	-0-	-5562	-0-	871	1	13440	3	Y	815	782 0	193
						897	9						
04	17970 X	15685	-0-	-2285	-0-	903	1	13855	3	Y	843	860 0	176
						927	9						
05	18383 X	16799	-0-	-1584	-0-	849	1	14688	3	Y	1147	1052 0	271
						1262	9						
06	17790 X	14275	-0-	-3515	-0-	639	1	12389	3	Y	1134	1106 0	299
						1247	9						
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT		299

WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925			
02	2716 X	2373	-0-	-343	-0-	15	1	1956	3	Y	365	804 1	98
						402	9						
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	25	1	2784	3	Y	1056	551 1	603
						1162	9						
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	Y	584	923 1	264
						642	9						
05	3007 X	1281	-0-	-1726	-0-	17	1	1040	3	Y	204	328 1	140
						224	9						
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	140 1	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320			
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	487	1	5752	3	Y	485	530 0	157
						534	9						
03	7688 X	7434	-0-	-254	-0-	677	1	6272	3	Y	441	444 0	154
						485	9						
04	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	973	1	10943	3	Y	467	492 0	129
						514	9						
05	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	901	1	11875	3	Y	484	474 0	139
						532	9						
06	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	858	1	9339	3	Y	526	469 0	196
						579	9						
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT		196

CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335			
02	9772 X	6550	-0-	-3222	-0-	310	1	5471	3	Y	699	718 0	160
						769	9						
03	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	498	1	7689	3	Y	713	704 0	169
						784	9						
04	11370 X	9488	-0-	-1882	-0-	537	1	8235	3	Y	651	684 0	136
						716	9						
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	1	137 0	-0-
06	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	894	1	17330	3	Y	622	458 0	164
						684	9						
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT		164

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING					
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
COG OPERATING LLC													//CONT.// 166150					
DEETS													WELL #: 604H		RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625 - 12149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		11676 X	11540	-0-	-136	-0-		869 1	10269 3	Y	365	509 0		118				
								402 9										
03		16182 X	10393	-0-	-5789	-0-		971 1	8991 3	Y	392	373 0		137				
								431 9										
04		15660 X	12352	-0-	-3308	-0-		964 1	10845 3	Y	494	494 0		137				
								543 9										
05		16182 X	13857	-0-	-2325	-0-		945 1	12454 3	Y	416	433 0		120				
								458 9										
06		14125 X	14125	-0-	-0-	-0-		1161 1	12633 3	Y	301	309 0		112				
								331 9										
07		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-				Y	NO RPT			112				

BACKSWING STATE													WELL #: 2002H		RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515 - 11725
02		14616 X	13180	-0-	-1436	-0-		1010 1	11638 3	Y	484	509 1		366				
								532 9										
03		16182 X	13725	-0-	-2457	-0-		987 1	12201 3	Y	488	510 1		344				
								537 9										
04		15660 X	11724	-0-	-3936	-0-		888 1	10397 3	Y	399	587 1		156				
								439 9										
05		14601 X	12256	-0-	-2345	-0-		954 1	10899 3	Y	366	334 1		188				
								403 9										
06		14130 X	12201	-0-	-1929	-0-		936 1	10738 3	Y	479	385 1		282				
								527 9										
07		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-				Y	NO RPT			282				

CARPENTER A UNIT													WELL #: 201H		RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372 - 12587
02		6832 X	5560	-0-	-1272	-0-		56 1	4799 3	N	641	881 1		490				
								705 9										
03		7564 X	7272	-0-	-292	-0-		62 1	6319 3	N	810	921 1		379				
								891 9										
04		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-		60 1	6384 3	N	741	447 1		673				
								815 9										
05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-		62 1	6378 3	N	710	912 1		471				
								781 9										
06		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		60 1	6251 3	N	678	454 1		695				
								746 9										
07		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N	NO RPT			695				

GRISSOM													WELL #: 1801H		RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 8193 - 12555
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	151	163 0		28				
03		T. A.	189	-0-	189	189		2 3	187 9	Y	170	171 0		27				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	174	185 0		16				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	16 0		-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC															
HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6552 X	1810	-0-	-4742	-0-	804	1	953	3	N	48				487
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	53	9	349	1	N	136				623
04	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	150	9	960	1	N	868	882	1		609
05	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	955	9	757	1	N	489	437	1		661
06	7020 X	6623	-0-	-397	-0-	538	9	735	1	N	523	453	1		731
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	575	9			N	NO RPT				731
CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217
CAPTAIN CALL															
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
02	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	286	291	0		65
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	315	9	350	1	Y	439	400	0		104
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	483	9	197	1	Y	380	405	0		79
05	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	418	9	140	1	Y	363	356	0		86
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	399	9	119	1	Y	409	387	0		108
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	450	9			Y	NO RPT				108
ARMSTRONG STATE															
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340															
02	7280 X	911	-0-	-6369	-0-	896	1	15	9	N	14				656
03	5890 X	992	-0-	-4898	-0-	992	1			N	-0-				656
04	5550 X	960	-0-	-4590	-0-	960	1			N	-0-				656
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				656
06	3570 X	842	-0-	-2728	-0-	612	3	230	9	N	209				865
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				865
GRISSOM															
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1292	1391	0		242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1448	1461	0		229
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1161	1282	0		108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	241	0		24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	680	662	0		42
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	N	917	1474	1		1153	
						1009	9									
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	124	1	4980	3	N	1198	925	1		1426	
						1318	9									
04	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	6717	3	N	1362	1882	1		906	
						1498	9									
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	N	669				1575	
						736	9									
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	112	1	3832	3	N	673	828	1		1420	
						740	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1420	

HORN SPLITTER STATE UNIT																
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815																
02	29624 X	19436	-0-	-10188	-0-	701	1	18322	3	N	375	450	1		635	
						413	9									
03	32798 X	21666	-0-	-11132	-0-	945	1	20255	3	N	424	430	1		629	
						466	9									
04	29070 X	27770	-0-	-1300	-0-	960	1	26032	3	N	707	444	1		892	
						778	9									
05	28458 X	26953	-0-	-1505	-0-	992	1	25246	3	N	650	433	1		1109	
						715	9									
06	27540 X	24730	-0-	-2810	-0-	731	1	23416	3	N	530	430	1		1209	
						583	9									
07	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT				1209	

SHEPARD A STATE UNIT																
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782																
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1		768	
						5118	3	267	9	N	243				1011	
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-					N					1011	
										N	4				1015	
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N					1107	
						2180	3	101	9	N	92				1107	
05	6975 X	2281	-0-	-4694	-0-					N					1500	
						52	1	5666	3	N	393				1500	
06	6750 X	6150	-0-	-600	-0-					N					1500	
						432	9									
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT				1500	

LORENA																
WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285																
02	6076 X	4195	-0-	-1881	-0-	56	1	4020	3	N	108				678	
						119	9									
03	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	62	1	5581	3	N	109	428	1		359	
						120	9									
04	6030 X	5773	-0-	-257	-0-	60	1	5560	3	N	139				498	
						153	9									
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	62	1	5214	3	N	111				609	
						122	9									
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	60	1	5585	3	N	148	439	1		318	
						163	9									
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				318	

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742 0	172
							844	9						
03		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838 0	231
							987	9						
04		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	242	1	10809	3	Y	1088	1070 0	249
							1197	9						
05		12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	256	1	11079	3	Y	949	945 0	253
							1044	9						
06		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	262	1	10705	3	Y	743	772 0	224
							817	9						
07		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT		224
MITCHELL														
WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325														
02		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204		699
							1181	3	221	9	N	201		900
03		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1236	3	259	9	N	235		1135
							42	1	2782	3	N	412	731 1	816
							453	9						
04		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	3	N	231		1047
							254	9						
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-								
06		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-								
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		1047
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
02		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423 0	109
							535	9						
03		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389 0	97
							415	9						
04		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	122	1	5451	3	Y	244	285 0	56
							268	9						
05		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6019	3	Y	434	374 0	116
							477	9						
06		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	148	1	6051	3	Y	391	389 0	118
							430	9						
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		118
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
02		T. A.	7431	-0-	7431	7431	39	1	5223	3	Y	1972	1441 1	531
							2169	9						
03		T. A.	5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862 1	440
							848	9						
04		T. A.	4388	-0-	4388	16922	32	1	3386	3	Y	882	924 1	398
							970	9						
05		20399 X	3477	-0-	-16922	-0-	45	1	2747	3	Y	623	593 1	428
							685	9						
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	3	Y	767	793 1	402
							844	9						
07		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT		402

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9548 X	8885	-0-	-663	-0-	688 1 61 9	8136 3	Y	55	58 0	18	
03	11966 X	9045	-0-	-2921	-0-	876 1 56 9	8113 3	Y	51	51 0	18	
04	11580 X	4558	-0-	-7022	-0-	371 1 13 9	4174 3	Y	12	27 0	3	
05	11966 X	96	-0-	-11870	-0-	7 1 3 9	86 3	Y	3	5 0	1	
06	11520 X	684	-0-	-10836	-0-	57 1 7 9	620 3	Y	6	5 0	2	
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT		2	

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730		
02	9688 X	7677	-0-	-2011	-0-	140 1 388 9	7149 3	Y	353	347 0	79	
03	10726 X	6561	-0-	-4165	-0-	133 1 416 9	6012 3	Y	378	360 0	97	
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	250 1 496 9	11176 3	Y	451	445 0	103	
05	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	235 1 516 9	10176 3	Y	469	447 0	125	
06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	200 1 318 9	8142 3	Y	289	327 0	87	
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		87	

DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502		
02	12516 X	8047	-0-	-4469	-0-	588 1 510 9	6949 3	Y	464	434 0	150	
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	1068 1 589 9	9897 3	Y	535	498 0	187	
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	667 1 548 9	7501 3	Y	498	547 0	138	
05	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	840 1 919 9	11070 3	Y	835	733 0	240	
06	11190 X	7934	-0-	-3256	-0-	624 1 517 9	6793 3	Y	470	535 0	175	
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-			Y	NO RPT		175	

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790		
02	17164 X	15623	-0-	-1541	-0-	805 1 587 9	14231 3	Y	534	517 0	122	
03	19003 X	18155	-0-	-848	-0-	1062 1 706 9	16387 3	Y	642	612 0	152	
04	18390 X	16602	-0-	-1788	-0-	988 1 465 9	15149 3	Y	423	487 0	88	
05	17298 X	17140	-0-	-158	-0-	903 1 624 9	15613 3	Y	567	521 0	134	
06	17580 X	14954	-0-	-2626	-0-	708 1 525 9	13721 3	Y	477	485 0	126	
07	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT		126	

CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	43	1	1902	3	Y	773	576 0	388
						850	9						
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873 0	325
						891	9						
04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	695	738 0	282
						765	9						
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	3	Y	794	741 0	335
						873	9						
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	3	Y	551	631 0	255
						606	9						
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		255

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

02	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	1112	1	18169	3	Y	914	779 0	357
						1005	9						
03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325 0	328
						1426	9						
04	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1355	1	15976	3	Y	924	957 0	295
						1016	9						
05	11563 X	10636	-0-	-927	-0-	831	1	9159	3	Y	587	712 0	170
						646	9						
06	11190 X	4896	-0-	-6294	-0-	729	1	3926	3	Y	219	108 0	281
						241	9						
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT		281

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	352	1	7168	3	Y	633	478 1	343
						696	9						
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640 1	416
						784	9						
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	304	1	7176	3	Y	499	641 1	274
						549	9						
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5810	3	Y	296	347 1	223
						326	9						
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	14	1	3531	3	Y	124	247 1	100
						136	9						
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		100

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	521	1	7067	3	Y	496	313 1	532
						546	9						
03	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	722	1	12815	3	Y	971	1058 1	445
						1068	9						
04	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	292	1	10195	3	Y	511	754 1	202
						562	9						
05	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	50	1	16969	3	Y	646	305 1	543
						711	9						
06	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	19	1	14311	3	Y	430	558 1	415
						473	9						
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT		415

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8288 X	5850	-0-	-2438	-0-	375	1	5080	3	Y	359	103	1	371
						395	9							
03	9176 X	5643	-0-	-3533	-0-	270	1	4784	3	Y	535	661	1	245
						589	9							
04	8880 X	5164	-0-	-3716	-0-	128	1	4444	3	Y	538	571	1	212
						592	9							
05	9176 X	5049	-0-	-4127	-0-	12	1	4045	3	Y	902	356	1	758
						992	9							
06	8460 X	4159	-0-	-4301	-0-	5	1	3440	3	Y	649	780	1	627
						714	9							
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			627

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
02	12880 X	11480	-0-	-1400	-0-	499	1	10167	3	Y	740	854	1	401
						814	9							
03	14260 X	12673	-0-	-1587	-0-	479	1	11379	3	Y	741	709	1	433
						815	9							
04	13800 X	9845	-0-	-3955	-0-	371	1	8738	3	Y	669	734	1	368
						736	9							
05	12710 X	11953	-0-	-757	-0-	41	1	11157	3	Y	686	536	1	518
						755	9							
06	12300 X	12105	-0-	-195	-0-	46	1	11292	3	Y	697	652	1	563
						767	9							
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT			563

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	324	1	5298	3	Y	361	344	0	141
						397	9							
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	390	1	5006	3	Y	411	448	0	104
						452	9							
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	345	1	4073	3	Y	517	456	0	165
						569	9							
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221	1	2436	3	Y	373	430	0	108
						410	9							
06	2820 X	1571	-0-	-1249	-0-	231	1	1248	3	Y	84	69	0	123
						92	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			123

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #:	814H	RRCID ->	285375	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7858	-	12360
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	291 1 438 9	14897 3	Y	398	447 0			89
03	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	314 1 364 9	14171 3	Y	331	335 0			85
04	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	406 1 331 9	18113 3	Y	301	317 0			69
05	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	423 1 450 9	18315 3	Y	409	369 0			109
06	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	410 1 332 9	16716 3	Y	302	320 0			91
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT				91

DEETS		WELL #:	605H	RRCID ->	286454	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7350	-	12017
02	21980 X	16752	-0-	-5228	-0-	487 1 2 4	16122 3	Y	128	120 0			26
03	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	949 1 1 4	24970 3	Y	177	180 0			23
04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	840 1 28 4	22567 3	Y	284	258 0			49
05	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	837 1 88 4	23304 3	Y	373	361 0			61
06	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	844 1 3 4	24047 3	Y	334	327 0			68
07	24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-0-			Y	NO RPT				68

BOOMERANG A		WELL #:	460H	RRCID ->	291093	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9611	-	19644
02	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	19483 3	3720 9	N	3382	3367 0			43
03	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	31716 3	4238 9	N	3853	3852 0			44
04	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	30158 3 4004 9	10 4	N	3640	3634 0			50
05	33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	28778 3 4392 9	1 4	N	3993	3990 0			53
*06	27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	23672 3	3449 9	N	3135	3133 0			55
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				55

COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST		167327 WELL #:	S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.	11082	-	20017
02	111932 X	14156	-0-	-97776	-0-	11807 3	2349 9	Y	2135	2093 0	8 8		156
03	14756 X	14463	-0-	-293	-0-	11993 3	2470 9	Y	2245	2251 0			150
04	14280 X	10624	-0-	-3656	-0-	8821 3	1803 9	Y	1639	1666 0			123
05	14756 X	12776	-0-	-1980	-0-	10837 3	1939 9	Y	1763	1708 0	26 8		152
06	14280 X	12984	-0-	-1296	-0-	10673 3	2311 9	Y	2101	2170 0	12 8		71
07	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			Y	NO RPT				71

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		172232 WELL #:	702H	RRCID ->	275696	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	9167	-	13318
02	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	6894 3	2221 9	N	2019	1918 1			374
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	4927 3	2250 9	N	2045	2023 1			396
04	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5470 3	1834 9	N	1667	1687 1			376
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	1988 3	814 9	N	740	740 1			376
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	47 3	201 9	N	183	183 1			376
*07	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1284 3	705 9	N	641	548 1			469

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID ->	276844	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7303 - 10996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID ->	277516	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7373 - 11134				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-				177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
06	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
*07	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-				177

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8208 - 12183				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10	1		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	17	1		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	1		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 6H		RRCID ->	292898	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	9020 - 19279				
*03	0		127733	-0-	127733	127733	82912	3	44821	9	N	40746	40636	0	111
*04	303753	X	176020	-0-	-127733	-0-	118679	3	57341	9	N	52128	52178	0	61
*05	208165	X	128339	-0-	-79826	-0-	92871	3	35468	9	N	32244	32275	0	30
06	201450	X	158935	-0-	-42515	-0-	115708	3	43227	9	N	39297	39218	0	109
07	208165	X	118879	-0-	-89286	-0-	86862	3	32017	9	N	29106	29133	0	82

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 4H		RRCID ->	292904	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876 - 18973				
*03	0		184208	-0-	184208	184208	128434	3	55774	9	N	50704	50567	0	138
*04	342166	X	157958	-0-	-184208	-0-	113998	3	43960	9	N	39964	40055	0	47
*05	132587	X	109037	-0-	-23550	-0-	76248	3	32789	9	N	29808	29828	0	27
06	128310	X	102528	-0-	-25782	-0-	74725	3	27803	9	N	25275	25232	0	70
07	132587	X	89228	-0-	-43359	-0-	65611	3	23617	9	N	21470	21479	0	61

EOG RESOURCES, INC.		253162													
VJ RANCH 55-16		WELL #: 1H		RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	24780 X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14	9	Y	13	13	0		1
03	24831 X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	0	1 8	1
04	13380 X	23	-0-	-13357	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0	1 8	-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9480 - 13801				
02	30408 X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155	9	Y	141	129	0	13 1	9
03	33666 X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39	9	Y	35	39	0	1 1	3
04	31380 X	3	-0-	-31377	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8	1 8	-0-
05	32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	-0-				-0-
06	20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	1	1	0		-0-
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9530 - 13811				
02	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361	9	Y	328	288	0	20 1	19
03	27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675	9	Y	614	547	0	27 1	46
04	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21080	2	163	9	Y	148	151	0	15 1	24
05	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22964	2	149	9	Y	135	134	0	9 1	12
06	20700 X	7088	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	6 1	5
07	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL DEPTH 9059		PERF. 9352 - 13726				
02	31780 X	24904	-0-	-6876	-0-	24070	2	834	9	Y	758	747	0	21 1	51
03	35185 X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2	1015	9	Y	923	873	0	27 1	72
04	31710 X	25834	-0-	-5876	-0-	25113	2	721	9	Y	655	592	0	15 1	117
05	31821 X	31821	-0-	-0-	-0-	31065	2	756	9	Y	687	726	0	11 1	64
06	29280 X	4082	-0-	-25198	-0-	3974	2	108	9	Y	98	149	0	3 1	10
07	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9832 - 14566				
02	10612 X	7000	-0-	-3612	-0-	5555	2	1445	9	Y	1314	1311	0	5 1	85
03	12896 X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2	1465	9	Y	1332	1364	0	6 1	29
04	12480 X	5245	-0-	-7235	-0-	3985	2	1260	9	Y	1145	1123	0	2 1	23
05	12896 X	4994	-0-	-7902	-0-	3854	2	1140	9	Y	1036	989	0	1 1	39
06	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	8517	2	1597	9	Y	1452	1376	0	7 1	51
*07	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	13060	2	1761	9	Y	1601	1568	0	3 1	54

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6					229
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

02	48328 X	35504	-0-	-12824	-0-	34137	2	1367	9	Y	1243	1243	0	29	1	75
03	53506 X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2	1773	9	Y	1612	1558	0	34	1	92
04	46500 X	35699	-0-	-10801	-0-	34030	2	1669	9	Y	1517	1534	0	20	1	50
05	47337 X	31038	-0-	-16299	-0-	29589	2	1449	9	Y	1317	1282	0	10	1	70
06	45810 X	23383	-0-	-22427	-0-	22056	2	1327	9	Y	1206	1180	0	18	1	75
07	40238 X	26004	-0-	-14234	-0-	24621	2	1383	9	Y	1257	1260	0	5	1	64

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

02	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9	Y	1668	1721	0	5	1	110
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	6380	2	1715	9	Y	1559	1623	0	7	1	34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	6613	2	1572	9	Y	1429	1422	0	5	1	30
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	6633	2	1448	9	Y	1316	1287	0	3	1	51
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	6973	2	1549	9	Y	1408	1366	0	7	1	50
*07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	7324	2	1440	9	Y	1309	1311	0	2	1	45

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					284
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	2	223	9	Y	203	191	1	12	8	284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

02	6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-					248
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					248
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					248
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					248
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					248
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688		PERF.11328		- 16120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	Y	17	43	0	6	1	2
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7627	2	119	9	Y	108	80	0	8	1	20
04	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6448	2	250	9	Y	227	196	0	5	1	45
05	6789 X	6070	-0-	-719	-0-	5906	2	164	9	Y	149	174	0	2	1	17
06	6960 X	5500	-0-	-1460	-0-	5443	2	57	9	Y	52	49	0	5	1	11
07	7192 X	6230	-0-	-962	-0-	6184	2	46	9	Y	42	32	0	1	1	18

STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10989		- 15789				
02	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9	Y	284	263	0	14	1	62
03	15717 X	13842	-0-	-1875	-0-	13124	2	718	9	Y	653	572	0	13	1	129
04	15210 X	12755	-0-	-2455	-0-	11978	2	777	9	Y	706	682	0	8	1	142
05	15717 X	12295	-0-	-3422	-0-	11859	2	436	9	Y	396	488	0	4	1	45
06	15210 X	4635	-0-	-10575	-0-	4463	2	172	9	Y	156	152	0	4	1	36
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 6H		RRCID -> 283683		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10281		- 14905				
02	23828 X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
03	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					-0-
04	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-
05	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 7H		RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10649		PERF.11004		- 15815				
02	6832 X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2	1	93
03	7564 X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5	1	132
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5242	2	400	9	Y	364	416	0	3	1	73
05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6025	2	438	9	Y	398	419	0	2	1	45
06	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6180	2	338	9	Y	307	255	0	5	1	71
*07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6490	2	221	9	Y	201	177	0	2	1	89

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10990	- 15818					
02	10948 X	797	-0-	-10151	-0-	120 2	677 9	Y	615	784 0	5 8	142	
03	10664 X	1770	-0-	-8894	-0-	901 2	869 9	Y	790	769 0	1 1	158	
04	10320 X	8096	-0-	-2224	-0-	4990 2	3106 9	Y	2824	2397 0	3 1	573	
05	10664 X	7747	-0-	-2917	-0-	4500 2	3247 9	Y	2952	3175 0	1 1	339	
06	8670 X	4071	-0-	-4599	-0-	1977 2	2094 9	Y	1904	1676 0	2 1	451	
07	8370 X	78	-0-	-8292	-0-	3 2	75 9	Y	68	485 0	6 8	28	
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10966	- 15794					
02	5320 X	590	-0-	-4730	-0-	159 2	431 9	Y	392	390 0	5 8	90	
03	5704 X	749	-0-	-4955	-0-	186 2	563 9	Y	512	496 0	3 8	103	
04	750 X	591	-0-	-159	-0-	95 2	496 9	Y	451	457 0	6 8	91	
05	775 X	592	-0-	-183	-0-	97 2	495 9	Y	450	484 0	6 8	51	
06	750 X	515	-0-	-235	-0-	98 2	417 9	Y	379	315 0	26 8	89	
*07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2191 2	385 9	Y	350	279 0	1 1	159	
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 9204	- 14030					
02	21560 X	15832	-0-	-5728	-0-	15240 2	592 9	Y	538	601 1	4 8	330	
03	23095 X	16966	-0-	-6129	-0-	16309 2	657 9	Y	597	600 1	3 8	324	
04	22350 X	13973	-0-	-8377	-0-	13513 2	460 9	Y	418	397 1	4 8	341	
05	19499 X	17980	-0-	-1519	-0-	17397 2	583 9	Y	530	392 1	6 8	473	
06	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	22689 2	589 9	Y	535	766 1	4 8	238	
*07	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	21690 2	542 9	Y	493	375 1	4 8	352	
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 9161	- 13990					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93	
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 8904	PERF. 9207	- 14048					
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	9787 2	719 9	Y	654	563 1	4 8	326	
03	13516 X	11818	-0-	-1698	-0-	11094 2	724 9	Y	658	789 1	3 8	192	
04	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13351 2	799 9	Y	726	704 1	5 8	209	
05	13516 X	11329	-0-	-2187	-0-	10685 2	644 9	Y	585	392 1	4 8	398	
06	11670 X	10694	-0-	-976	-0-	9863 2	831 9	Y	755	946 1	3 8	204	
07	14632 X	11557	-0-	-3075	-0-	10759 2	798 9	Y	725	750 1	3 8	176	
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10872	- 15713					
02	12516 X	12043	-0-	-473	-0-	11181 2	862 9	Y	784	769 0	14 1	68	
03	13857 X	13478	-0-	-379	-0-	12564 2	914 9	Y	831	782 0	33 1	80	
04	13410 X	12871	-0-	-539	-0-	12178 2	693 9	Y	630	660 0	8 1	35	
05	13857 X	12972	-0-	-885	-0-	12247 2	725 9	Y	659	646 0	5 1	38	
06	13260 X	12025	-0-	-1235	-0-	11288 2	737 9	Y	670	640 0	10 1	42	
07	13485 X	12340	-0-	-1145	-0-	11498 2	842 9	Y	765	752 0	3 1	47	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE MAGELLAN		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660						
02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	9648	2	1031	9	Y	937	937	0	9	1	81
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11154	2	963	9	Y	875	832	0	33	1	84
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	9958	2	749	9	Y	681	712	0	7	1	38
05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12279	2	758	9	Y	689	673	0	5	1	40
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11423	2	703	9	Y	639	612	0	10	1	40
*07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11854	2	811	9	Y	737	723	0	3	1	46
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763						
02	5656 X	5435	-0-	-221	-0-	4927	2	508	9	Y	462	453	0	5	1	39
03	6262 X	6126	-0-	-136	-0-	5689	2	437	9	Y	397	377	0	15	1	38
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	5720	2	1374	9	Y	1249	1198	0	3	1	70
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	6235	2	1642	9	Y	1493	1456	0	2	1	87
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	6249	2	936	9	Y	851	853	0	5	1	53
*07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6245	2	751	9	Y	683	680	0	1	1	42
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327						
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	183	0			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312						
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID ->	283873	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-				Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9213 - 13922		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
03	T. A.	5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90 0	5 1	7
04	T. A.	18118	-0-	18118	23125	17308	2	810	9	Y	736	669 0	10 1	62
05	T. A.	27541	-0-	27541	50666	27017	2	524	9	Y	476	504 0	8 1	23
06	85481 X	34815	-0-	-50666	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136 0	26 1	12
*07	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35792	2	156	9	Y	142	134 0	7 1	11

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID ->	283906	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9333 - 14148	
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-				Y	1	8 0	1 8	-0-
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-				Y	-0-			-0-
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				Y	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID ->	283907	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9331 - 14146	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048 - 15866		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	1948	-0-	1948	1948	1322	2	626	9	Y	569	516 0	1 1	41
05	T. A.	4133	-0-	4133	6081	3255	2	878	9	Y	798	811 0	1 1	14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6081					Y	-0-	13 8		14
*07	6152 X	71	-0-	-6081	-0-	38	1	2	2	Y	27	32 0	1 8	8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	6972 X	4326	-0-	-2646	-0-	3720 2	606 9	Y	551	460 0	4 1	162
03	7192 X	4940	-0-	-2252	-0-	4195 2	745 9	Y	677	15 8	4 1	228
04	6510 X	3999	-0-	-2511	-0-	3588 2	411 9	Y	374	596 0	3 1	61
05	6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4116 2	560 9	Y	509	11 8	2 1	102
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4086 2	980 9	Y	891	15 8	4 1	65
07	4929 X	4027	-0-	-902	-0-	3350 2	677 9	Y	615	450 0	1 1	78
										16 8		
										574 0		
										350 8		
										589 0		
										12 8		

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055				
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			Y	-0-			166
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			166
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			166
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206				
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			87
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 9791		PERF.10092		- 14926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471	0	15	1	585
03	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125	0	18	1	641
04	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15091	2	3339	9	Y	3035	3035	0	12	1	613
05	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	15892	2	2812	9	Y	2556	2854	0	7	1	292
06	15150 X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727	0	9	1	147
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10977		- 15817				
02	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114	0	4	1	255
03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652	0	5	1	353
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	7515	2	1569	9	Y	1426	1477	0	4	1	288
05	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	8099	2	1659	9	Y	1508	1611	0	2	1	173
06	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280	0	5	1	374
*07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	8393	2	1947	9	Y	1770	1332	0	2	1	804
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9302		- 18983				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9151		- 19073				
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9590		- 14434				
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411
03	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	13253	2	883	9	Y	803	984	1	4	8	226
04	11130 X	10484	-0-	-646	-0-	9839	2	645	9	Y	586	277	1	6	8	529
05	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	13407	2	864	9	Y	785	723	1	7	8	584
06	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	15687	2	469	9	Y	426	763	1	4	8	243
*07	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16201	2	430	9	Y	391	111	1	4	8	519

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10683 - 15401				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1742	2	1374	9	Y	1249	1278	0	82
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	2861	2	1565	9	Y	1423	1465	0	32
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3312	2	1539	9	Y	1399	1393	0	29
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3281	2	1356	9	Y	1233	1207	0	47
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	3572	2	1529	9	Y	1390	1346	0	50
*07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3871	2	1441	9	Y	1310	1309	0	45

STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 9312 - 14111				
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	6652	2	521	9	Y	474	423	0	39
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7081	2	248	9	Y	225	214	0	20
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5137	2	637	9	Y	579	539	0	31
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5363	2	659	9	Y	599	567	0	34
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1125	2	303	9	Y	275	272	0	17
*07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	632	2	189	9	Y	172	159	0	10

STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10890 - 15750				
02	7056 X	6570	-0-	-486	-0-	5871	2	699	9	Y	635	629	0	55
03	7812 X	7079	-0-	-733	-0-	6330	2	749	9	Y	681	644	0	66
04	7560 X	6409	-0-	-1151	-0-	5916	2	493	9	Y	448	476	0	25
05	7657 X	6500	-0-	-1157	-0-	5965	2	535	9	Y	486	472	0	28
06	7110 X	6594	-0-	-516	-0-	5935	2	659	9	Y	599	566	0	37
*07	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6706	2	898	9	Y	816	792	0	50

STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10836 - 15667				
02	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	7337	2	1538	9	Y	1398	1391	0	122
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7961	2	1626	9	Y	1478	1405	0	143
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7321	2	1351	9	Y	1228	1290	0	69
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9005	2	1467	9	Y	1334	1314	0	78
06	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	8673	2	1384	9	Y	1258	1222	0	80
*07	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	9170	2	1636	9	Y	1487	1458	0	92

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9367		- 14256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02	7756 X	515	-0-	-7241	-0-	29	2	486	9	442	486	0	3 8
03	8587 X	1063	-0-	-7524	-0-	83	2	980	9	891	820	0	21 1
04	10530 X	800	-0-	-9730	-0-	56	2	744	9	676	722	0	3 8
05	10881 X	313	-0-	-10568	-0-	20	2	293	9	266	286	0	2 8
06	10530 X	1240	-0-	-9290	-0-	109	2	1131	9	1028	957	0	21 8
07	1054 X	69	-0-	-985	-0-	6	2	63	9	57	117	0	3 8
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941		- 16769	
02	2464 N	970	-0-	-1494	-0-	564	2	406	9	369	374	0	1 1
03	2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1248	2	420	9	382	365	0	10 1
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1547	2	411	9	374	381	0	1 1
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	2	410	9	373	365	0	1 1
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1631	2	362	9	329	320	0	1 1
07	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1161	2	270	9	245	249	0	2 8
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149		- 15009	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163		- 14853	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193		- 14956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017			TOTAL DEPTH 9022		PERF. 9210 - 19015					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017			TOTAL DEPTH 9013		PERF. 9153 - 18895					
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015			TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824					
02	4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1047	0	2	1	142
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5191	2	1274	9	Y	1158	1078	0	5	1	212
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	4619	2	1059	9	Y	963	1096	0	3	1	70
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	6087	2	1267	9	Y	1152	1193	0	2	1	21
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					21
07	5735 X	2010	-0-	-3725	-0-	60	1	1746	2	Y	180	145	0	3	8	53
						6	4	198	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10118	-	14932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10940	-	15758		
02	8428 X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2	249	9	Y	226	227	0	1	30
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8649	2	690	9	Y	627	531	0	8	114
04	7170 X	5169	-0-	-2001	-0-	4819	2	350	9	Y	318	396	0	3	22
05	6138 X	5326	-0-	-812	-0-	5314	2	12	9	Y	11	11	8	2	-0-
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	22	0	1	-0-
07	9331 X	1451	-0-	-7880	-0-	38	1	1411	2	Y	1	1	8		-0-
						1	4		1	9					

ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 9393	-	13956		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9050	-	13805		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 9690	-	14256		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				384
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				384
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				384
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1		328
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328

STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 9246	-	19092		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

02	64484 X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
						254	9					2	8			
03	71393 X	346	-0-	-71047	-0-	18	2	328	9	Y	298	294	0	6	8	4
04	60600 X	2784	-0-	-57816	-0-	1550	2		4	Y	1120	1083	0	1	1	11
						1232	9					29	8			
05	62620 X	52670	-0-	-9950	-0-	49621	2	5	4	Y	2767	2650	0	20	1	51
						3044	9					57	8			
06	60600 X	11216	-0-	-49384	-0-	10664	2	552	9	Y	502	513	0	10	1	8
												22	8			
07	3751 X	872	-0-	-2879	-0-	550	2	322	9	Y	293	277	0	5	1	5
												14	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

02	159712 X	135666	-0-	-24046	-0-	126209	2	183	4	Y	8431	8203	0	183	1	213
						9274	9					33	8			
03	176824 X	129653	-0-	-47171	-0-	120698	2	64	4	Y	8083	8008	0	147	1	112
						8891	9					29	8			
04	166920 X	147000	-0-	-19920	-0-	137728	2	154	4	Y	8289	8192	0	85	1	83
						9118	9					41	8			
05	163773 X	151596	-0-	-12177	-0-	142764	2	14	4	Y	8016	7865	0	48	1	150
						8818	9					36	8			
06	158490 X	133329	-0-	-25161	-0-	126203	2	7126	9	Y	6478	6399	0	104	1	104
												21	8			
07	151900 X	122192	-0-	-29708	-0-	114658	2	7534	9	Y	6849	6652	0	142	1	127
												32	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9220 - 19036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	88732 X	800	-0-	-87932	-0-	624 2	176 9	Y	160	118 0	1 1	2
03	77345 X	-0-	-0-	-77345	-0-			Y	-0-	49 8		-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	289092	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9292 - 18893	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID ->	289119	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9111 - 18950	
02	58716 X	-0-	-0-	-58716	-0-			Y	-0-			-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687 - 15348	
02	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	19554 2	2385 9	Y	2168	2176 0	16 1	133
03	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	22430 2	2424 9	Y	2204	2177 0	20 1	126
04	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	21215 2	2038 9	Y	1853	1875 0	13 1	61
05	21512 X	21512	-0-	-0-	-0-	19640 2	1872 9	Y	1702	1635 0	6 1	89
06	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	16568 2	1574 9	Y	1431	1403 0	15 1	89
07	18197 X	18160	-0-	-37	-0-	16231 2	1929 9	Y	1754	1735 0	4 1	88

VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10633 - 15273	
02	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	13958 2	2796 9	Y	2542	2541 0	12 1	157
03	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	17178 2	3014 9	Y	2740	2715 0	16 1	158
04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	16700 2	2812 9	Y	2556	2600 0	10 1	85
05	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	16189 2	2567 9	Y	2334	2276 0	5 1	124
06	19530 X	18097	-0-	-1433	-0-	15473 2	2624 9	Y	2385	2338 0	15 1	150
07	20181 X	18053	-0-	-2128	-0-	15343 2	2710 9	Y	2464	2478 0	4 1	125

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10775 - 15358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894		PERF. 9187 - 13637					
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-				-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	26	0		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	4	0		1
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0		-0-

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595						
02	37688 X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20	1	4
03	41726 X	24080	-0-	-17646	-0-	23897	2	115	4	Y	62	41	0	21	1	4
04	29790 X	25002	-0-	-4788	-0-	24868	2	78	4	Y	51	37	0	15	1	3
05	28985 X	21010	-0-	-7975	-0-	20966	2	21	4	Y	21	14	0	7	1	3
06	25590 X	2460	-0-	-23130	-0-	2376	2	84	9	Y	76	68	0	3	1	8
07	25978 X	6530	-0-	-19448	-0-	6394	2	9	4	Y	115	110	0	2	1	11

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751						
02	48048 X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56
03	53196 X	31423	-0-	-21773	-0-	30380	2	145	4	Y	816	754	0	27	1	85
04	51480 X	6617	-0-	-44863	-0-	6335	2	20	4	Y	238	292	0	4	1	21
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-	262	9			Y	-0-	6	8			-0-
06	45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
07	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-					Y	1	1	0			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10694 - 15206						
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123
03	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9571	2	44	4	Y	1059	1051	0	9	1	112
04	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	1165	9			Y	1047	1045	0	6	1	92
05	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	9157	2	28	4	Y	1154	983	0	4	1	241
06	10740 X	7324	-0-	-3416	-0-	1152	9			Y	584	750	0	5	1	64
07	11098 X	10838	-0-	-260	-0-	11373	2	11	4	Y	1069	1017	0	2	1	98

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	10463 2	2273 9	Y		2066	2050 0	10 1	183
03	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	11253 2	50 4	Y		2376	2285 0	12 1	255
04	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	10745 2	32 4	Y		2373	2396 0	8 1	212
05	13547 X	12778	-0-	-769	-0-	11091 2	11 4	Y		1524	1399 0	4 1	321
06	13110 X	11811	-0-	-1299	-0-	10333 2	1478 9	Y		1344	1501 0	11 1	147
*07	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	13745 2	18 4	Y		1752	1722 0	4 1	162
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146			
02	36484 X	20002	-0-	-16482	-0-	19608 2	394 9	Y		358	338 0	15 1	18
03	40393 X	20875	-0-	-19518	-0-	20472 2	403 9	Y		366	341 0	15 1	26
04	39090 X	18716	-0-	-20374	-0-	18467 2	249 9	Y		226	222 0	9 1	18
05	25668 X	20918	-0-	-4750	-0-	20591 2	327 9	Y		297	293 0	5 1	14
06	22740 X	21193	-0-	-1547	-0-	20854 2	339 9	Y		308	279 0	14 1	27
07	22134 X	11995	-0-	-10139	-0-	11667 2	328 9	Y		298	297 0	2 1	24
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463			
02	9856 X	6795	-0-	-3061	-0-	5840 2	955 9	Y		868	834 0	6 1	46
03	10912 X	7590	-0-	-3322	-0-	6049 2	1541 9	Y		1401	1333 0	5 1	104
04	10560 X	6177	-0-	-4383	-0-	4892 2	1285 9	Y		1168	1163 0	3 1	99
05	9238 X	5340	-0-	-3898	-0-	4494 2	846 9	Y		769	823 0	1 1	37
06	7500 X	58	-0-	-7442	-0-	3 2	55 9	Y		50	80 0	3 8	4
07	7595 X	22	-0-	-7573	-0-	1 2	21 9	Y		19	17 0	5 8	1
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118								
02	30632 X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18
03	33914 X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
04	32820 X	30013	-0-	-2807	-0-	29768	2	245	9	Y	223	218	0	15	1	17
05	31093 X	22509	-0-	-8584	-0-	22309	2	200	9	Y	182	182	0	6	1	8
06	30090 X	7	-0-	-30083	-0-	7	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	31093 X	25	-0-	-31068	-0-	1	2	24	9	Y	22	20	0			2
ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752								
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493								
02	15344 X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138
03	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
04	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	16866	2	51	4	Y	2444	2442	0	10	1	217
05	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17836	2	18	4	Y	1652	1494	0	7	1	346
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	13389	2	1294	9	Y	1176	1370	0	14	1	128
*07	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	18905	2	25	4	Y	1745	1690	0	5	1	161
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791								
02	2005 X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 10752	- 15290								
02	14588 X	13127	-0-	-1461	-0-	10662	2	2465	9	Y	2241	2185	0	11	1	119
03	16151 X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499	0	10	1	111
04	15630 X	14038	-0-	-1592	-0-	11692	2	2346	9	Y	2133	2045	0	7	1	180
05	14973 X	14630	-0-	-343	-0-	12449	2	2181	9	Y	1983	2052	0	4	1	96
06	14070 X	11166	-0-	-2904	-0-	9680	2	1486	9	Y	1351	1310	0	8	1	124
07	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	11843	2	1984	9	Y	1804	1772	0	2	1	146

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

02	50008 X	35278	-0-	-14730	-0-	35241	2	37	9	Y	34	30	1	4	8	-0-
03	55366 X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33	1	3	8	-0-
04	46530 X	35477	-0-	-11053	-0-	35315	2	110	4	Y	47	20	0	21	1	2
05	43462 X	34459	-0-	-9003	-0-	34381	2	35	4	Y	39	21	0	11	1	5
06	38940 X	38422	-0-	-518	-0-	38359	2	63	9	Y	57	27	0	29	1	3
*07	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	39674	2	56	4	Y	51	39	0	8	1	4

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

02	80752 X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
03	89404 X	75666	-0-	-13738	-0-	74011	2	39	4	Y	1469	1333	0	104	1	19
04	88800 X	83088	-0-	-5712	-0-	81020	2	91	4	Y	1797	1683	0	55	1	17
05	91760 X	16220	-0-	-75540	-0-	16003	2	2	4	Y	195	184	0	6	1	3
06	88800 X	-0-	-0-	-88800	-0-	215	9			Y	-0-	19	8			-0-
07	85870 X	68	-0-	-85802	-0-	3	2	65	9	Y	59	41	0	1	1	1

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

02	37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
03	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	40814	2	195	4	Y	869	818	0	33	1	90
04	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	35010	2	109	4	Y	587	602	0	19	1	51
05	41416 X	13263	-0-	-28153	-0-	12936	2	13	4	Y	285	270	0	4	1	59
06	40620 X	11	-0-	-40609	-0-	314	9			Y	6	3	8			1
07	41974 X	2800	-0-	-39174	-0-	2042	2	2	4	Y	687	612	0	13	8	63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	115500 X	106094	-0-	-9406	-0-	99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120 1 158
						6906	9					46	8	
03	127875 X	98861	-0-	-29014	-0-	92335	2	49	4	Y	5888	5837	0	91 1 82
						6477	9					36	8	
04	123750 X	76754	-0-	-46996	-0-	71641	2	80	4	Y	4575	4506	0	46 1 46
						5033	9					59	8	
05	122047 X	424	-0-	-121623	-0-	25	2	399	9	Y	363	401	0	1 8 7
06	118110 X	-0-	-0-	-118110	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
07	117459 X	1284	-0-	-116175	-0-	79	2	1205	9	Y	1095	1038	0	18 1 20
												19	8	

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

02	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14 1 220
												24	8	
03	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17728	2	3901	9	Y	3546	3534	0	15 1 205
												12	8	
04	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16827	2	3606	9	Y	3278	3347	0	10 1 109
												17	8	
05	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	15234	2	3215	9	Y	2923	2854	0	5 1 155
												18	8	
06	17790 X	15969	-0-	-1821	-0-	12976	2	2993	9	Y	2721	2686	0	13 1 171
												6	8	
07	18383 X	14135	-0-	-4248	-0-	11205	2	2930	9	Y	2664	2690	0	3 1 135
												7	8	

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

02	19012 X	15520	-0-	-3492	-0-	13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11 1 118
												17	8	
03	21049 X	16040	-0-	-5009	-0-	14010	2	2030	9	Y	1845	1837	0	13 1 106
												7	8	
04	20370 X	14898	-0-	-5472	-0-	12921	2	1977	9	Y	1797	1823	0	8 1 60
												12	8	
05	21049 X	15315	-0-	-5734	-0-	13383	2	1932	9	Y	1756	1706	0	5 1 93
												12	8	
06	18060 X	14375	-0-	-3685	-0-	12405	2	1970	9	Y	1791	1754	0	10 1 112
												8	8	
07	17174 X	14677	-0-	-2497	-0-	12581	2	2096	9	Y	1905	1907	0	3 1 96
												11	8	

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

02	20384 X	13175	-0-	-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9 1 99
												16	8	
03	19437 X	14692	-0-	-4745	-0-	12576	2	2116	9	Y	1924	1891	0	12 1 111
												9	8	
04	18810 X	13647	-0-	-5163	-0-	11694	2	1953	9	Y	1775	1799	0	8 1 59
												20	8	
05	19437 X	13488	-0-	-5949	-0-	11648	2	1840	9	Y	1673	1622	0	4 1 88
												18	8	
06	16050 X	12990	-0-	-3060	-0-	11105	2	1885	9	Y	1714	1674	0	10 1 107
												11	8	
07	14694 X	13034	-0-	-1660	-0-	11157	2	1877	9	Y	1706	1709	0	2 1 86
												16	8	

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE ATLANTIS UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		52136 X	42434	-0-	-9702	-0-	31436 2	10998 9		Y	9998	9908 0	33 1		142
												52 8			
03		57722 X	55051	-0-	-2671	-0-	41896 2	13155 9		Y	11959	11814 0	47 1		197
												43 8			
04		58944 X	58944	-0-	-0-	-0-	46772 2	12172 9		Y	11065	10986 0	35 1		171
												70 8			
05		47284 X	47284	-0-	-0-	-0-	38166 2	9118 9		Y	8289	8207 0	16 1		172
												65 8			
06		53280 X	37874	-0-	-15406	-0-	30081 2	178 4		Y	6923	6839 0	30 1		187
							7615 9					39 8			
07		57722 X	51744	-0-	-5978	-0-	45 1	40659 2		Y	9938	10002 0	10 1		70
							108 4	10932 9				43 8			
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543															
02		54344 X	54344	-0-	-0-	-0-	45658 2	8686 9		Y	7896	7790 0	52 1		111
												49 8			
03		58838 X	55889	-0-	-2949	-0-	47141 2	8748 9		Y	7953	7842 0	56 1		130
												36 8			
04		56940 X	50743	-0-	-6197	-0-	42837 2	7906 9		Y	7187	7109 0	39 1		111
												58 8			
05		58838 X	29053	-0-	-29785	-0-	24424 2	4629 9		Y	4208	4180 0	12 1		87
												40 8			
06		56940 X	11438	-0-	-45502	-0-	6953 2	82 4		Y	4003	3951 0	8 1		108
							4403 9					23 8			
07		58838 X	28396	-0-	-30442	-0-	28 1	21515 2		Y	6170	6188 0	7 1		43
							66 4	6787 9				40 8			
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782															
02		52556 X	46340	-0-	-6216	-0-	40107 2	6233 9		Y	5666	5572 0	43 1		80
												48 8			
03		58187 X	49631	-0-	-8556	-0-	42831 2	6800 9		Y	6182	6078 0	47 1		101
												36 8			
04		56190 X	44973	-0-	-11217	-0-	38725 2	6248 9		Y	5680	5610 0	29 1		87
												55 8			
05		56885 X	32532	-0-	-24353	-0-	27699 2	4833 9		Y	4394	4327 0	11 1		91
												52 8			
06		53340 X	21026	-0-	-32314	-0-	17118 2	165 4		Y	3403	3364 0	17 1		92
							3743 9					21 8			
07		51305 X	28142	-0-	-23163	-0-	33 1	22445 2		Y	5078	5098 0	6 1		36
							78 4	5586 9				30 8			
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517															
02		44632 X	39547	-0-	-5085	-0-	31113 2	253 4		Y	7437	7303 0	42 1		88
							8181 9					53 8			
03		48577 X	47315	-0-	-1262	-0-	35701 2	63 4		Y	10501	10393 0	50 1		109
							11551 9					37 8			
04		45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	33744 2	294 4		Y	10724	10671 0	27 1		75
							11796 9					60 8			
05		43772 X	12678	-0-	-31094	-0-	9095 2	43 4		Y	3218	3245 0	4 1		27
							3540 9					17 8			
06		45780 X	-0-	-0-	-45780	-0-	2160 2			Y	-0-	26 0	1 1		-0-
												934 0	1 1		10
07		47368 X	3228	-0-	-44140	-0-	1067 9	1 4		Y	970	25 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10666		- 15241						
02	36288 X	20295	-0-	-15993	-0-	18279	2	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19
						1830	9					13	8			
03	35898 X	23006	-0-	-12892	-0-	20224	2	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
						2738	9					11	8			
04	30390 X	22687	-0-	-7703	-0-	20008	2	214	4	Y	2241	2220	0	14	1	16
						2465	9					17	8			
05	27435 X	20554	-0-	-6881	-0-	19235	2	106	4	Y	1103	1088	0	7	1	9
						1213	9					15	8			
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	24603	2	19	4	Y	1922	1798	0	97	1	24
						2114	9					12	8			
*07	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	4	Y	1603	1594	0	6	1	16
						1763	9					11	8			
WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10660		- 15318						
02	33208 X	20294	-0-	-12914	-0-	17483	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28
						2631	9					13	8			
03	33728 X	21530	-0-	-12198	-0-	18737	2	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
						2751	9					9	8			
04	28830 X	20858	-0-	-7972	-0-	18118	2	202	4	Y	2307	2290	0	13	1	16
						2538	9					14	8			
05	25327 X	21749	-0-	-3578	-0-	18871	2	105	4	Y	2521	2495	0	7	1	21
						2773	9					14	8			
06	23550 X	18310	-0-	-5240	-0-	16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	96	1	27
						2286	9					8	8			
07	22475 X	19076	-0-	-3399	-0-	16436	2	1	4	Y	2399	2389	0	4	1	24
						2639	9					9	8			
WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10690		- 15381						
02	29428 X	19650	-0-	-9778	-0-	17788	2	183	4	Y	1526	1489	0	14	1	18
						1679	9					16	8			
03	32581 X	23844	-0-	-8737	-0-	20034	2	44	4	Y	3424	3377	0	16	1	36
						3766	9					13	8			
04	28710 X	21993	-0-	-6717	-0-	18417	2	203	4	Y	3066	3048	0	13	1	21
						3373	9					20	8			
05	29574 X	20521	-0-	-9053	-0-	17495	2	100	4	Y	2660	2631	0	7	1	22
						2926	9					21	8			
06	24000 X	17014	-0-	-6986	-0-	14161	2	12	4	Y	2583	2447	0	113	1	33
						2841	9					12	8			
07	23839 X	18824	-0-	-5015	-0-	15594	2	1	4	Y	2935	2921	0	4	1	30
						3229	9					13	8			
WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10754		- 15349						
02	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	24091	2	3700	9	Y	3364	3360	0	25	1	154
												22	8			
03	28148 X	26856	-0-	-1292	-0-	23241	2	3615	9	Y	3286	3294	0	47	1	86
												13	8			
04	27240 X	24157	-0-	-3083	-0-	20622	2	3535	9	Y	3214	3182	0	20	1	76
												22	8			
05	28148 X	24803	-0-	-3345	-0-	21461	2	3342	9	Y	3038	2958	0	12	1	114
												30	8			
06	27240 X	3338	-0-	-23902	-0-	2866	2	472	9	Y	429	447	0	4	1	89
												3	8			
07	28148 X	1140	-0-	-27008	-0-	554	2	586	9	Y	533	563	0	5	8	54

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
		WELL #: 553H			RRCID -> 290121	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10698	-		15391			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	33600 X	26853	-0-	-6747	-0-	24760 2	2093 9	Y	1903	1915 0	23 1	86		
03	37200 X	27714	-0-	-9486	-0-	26118 2	1596 9	Y	1451	1441 0	42 1	37		
04	32190 X	25744	-0-	-6446	-0-	24483 2	1261 9	Y	1146	1111 0	23 1	26		
05	30411 X	20374	-0-	-10037	-0-	19642 2	732 9	Y	665	637 0	10 1	24		
06	29430 X	3342	-0-	-26088	-0-	3036 2	306 9	Y	278	238 0	4 1	57		
07	29729 X	127	-0-	-29602	-0-	72 2	55 9	Y	50	98 0	4 8	5		

GEMINI		WELL #: 554H			RRCID -> 290180	COMPL. DATE 10/11/2020	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10698	-		15391			
02	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	29727 2	5992 9	Y	5447	5464 0	27 1	250		
03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	27751 2	6221 9	Y	5655	5671 0	68 1	149		
04	30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	24554 2	5872 9	Y	5338	5310 0	27 1	126		
05	24614 X	16548	-0-	-8066	-0-	13356 2	3192 9	Y	2902	2894 0	8 1	110		
06	23820 X	3266	-0-	-20554	-0-	2484 2	782 9	Y	711	666 0	4 1	149		
07	24614 X	462	-0-	-24152	-0-	57 2	36 4	Y	335	443 0	7 8	34		

STATE MERCURY D		WELL #: 33H			RRCID -> 290223	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH 9338	PERF. 9581	-		19250			
02	92904 X	82030	-0-	-10874	-0-	75530 2	109 4	Y	5810	5660 0	107 1	147		
03	102858 X	91473	-0-	-11385	-0-	84804 2	45 4	Y	6022	5965 0	97 1	84		
04	99540 X	86643	-0-	-12897	-0-	80396 2	90 4	Y	5597	5538 0	51 1	56		
05	99324 X	88066	-0-	-11258	-0-	81722 2	8 4	Y	5760	5644 0	28 1	107		
06	92070 X	74219	-0-	-17851	-0-	69428 2	4791 9	Y	4355	4312 0	59 1	70		
07	91481 X	76724	-0-	-14757	-0-	71894 2	4830 9	Y	4391	4264 0	91 1	81		

STATE MERCURY C		WELL #: 31H			RRCID -> 290224	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 9641	-		19488			
02	110740 X	98055	-0-	-12685	-0-	92214 2	134 4	Y	5188	5049 0	103 1	131		
03	120373 X	105595	-0-	-14778	-0-	99911 2	53 4	Y	5119	5072 0	89 1	71		
04	115830 X	100432	-0-	-15398	-0-	95032 2	106 4	Y	4813	4752 0	56 1	48		
05	116498 X	31123	-0-	-85375	-0-	29161 2	3 4	Y	1781	1775 0	9 1	33		
06	109050 X	-0-	-0-	-109050	-0-	1959 9		Y	-0-	33 0		-0-		
07	108562 X	7174	-0-	-101388	-0-	5831 2	1343 9	Y	1221	1149 0	22 1	22		

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MERCURY															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	53312 X	47338	-0-	-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48 1	28
						1287	9					24	8		
03	58063 X	47378	-0-	-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40 1	11
						926	9					10	8		
04	54420 X	49590	-0-	-4830	-0-	48715	2	55	4	Y	745	697	0	28 1	7
						820	9					24	8		
05	56234 X	49486	-0-	-6748	-0-	48671	2	5	4	Y	736	697	0	15 1	13
						810	9					18	8		
06	52200 X	48061	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37 1	9
												11	8		
07	52421 X	50360	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466	0	18 1	9
												9	8		
STATE MERCURY															
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325															
02	31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40 1	57
						2479	9					18	8		
03	31124 X	30485	-0-	-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31 1	20
						1601	9					12	8		
04	30120 X	27877	-0-	-2243	-0-	26214	2	29	4	Y	1485	1452	0	18 1	15
						1634	9					20	8		
05	31124 X	25701	-0-	-5423	-0-	24922	2	3	4	Y	705	680	0	10 1	13
						776	9					17	8		
06	30120 X	24887	-0-	-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084	0	21 1	35
												10	8		
07	31124 X	24229	-0-	-6895	-0-	21850	2	2379	9	Y	2163	2110	0	43 1	40
												5	8		
STATE MERCURY															
WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534															
02	35756 X	32383	-0-	-3373	-0-	30105	2	44	4	Y	2031	1954	0	40 1	51
						2234	9					38	8		
03	40300 X	37364	-0-	-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37 1	36
						2867	9					23	8		
04	39000 X	26978	-0-	-12022	-0-	24543	2	27	4	Y	2189	2157	0	18 1	22
						2408	9					28	8		
05	40300 X	31806	-0-	-8494	-0-	28942	2	3	4	Y	2601	2528	0	11 1	48
						2861	9					36	8		
06	36150 X	31900	-0-	-4250	-0-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265	0	27 1	37
												21	8		
07	37355 X	32994	-0-	-4361	-0-	30804	2	2190	9	Y	1991	1926	0	41 1	37
												24	8		
STATE MERCURY															
WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053															
02	57512 X	49058	-0-	-8454	-0-	47784	2	69	4	Y	1095	1039	0	48 1	27
						1205	9					8	8		
03	63674 X	51150	-0-	-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47 1	11
						894	9					5	8		
04	58830 X	49269	-0-	-9561	-0-	48080	2	54	4	Y	1032	997	0	28 1	10
						1135	9					8	8		
05	57381 X	43741	-0-	-13640	-0-	42899	2	4	4	Y	762	736	0	14 1	14
						838	9					8	8		
06	54120 X	31243	-0-	-22877	-0-	30783	2	460	9	Y	418	394	0	24 1	6
												8	8		
07	54312 X	29364	-0-	-24948	-0-	28921	2	443	9	Y	403	379	0	12 1	7
												11	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	26096 X	17937	-0-	-8159	-0-	17607	2	26	4	Y	276	268	0	20	1	6
						304	9					15	8			
03	28892 X	22034	-0-	-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21	1	34
						2632	9					11	8			
04	27480 X	21411	-0-	-6069	-0-	19175	2	21	4	Y	2014	1999	0	13	1	20
						2215	9					16	8			
05	24211 X	20934	-0-	-3277	-0-	19097	2	2	4	Y	1668	1634	0	7	1	31
						1835	9					16	8			
06	22350 X	18507	-0-	-3843	-0-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448	0	15	1	24
												9	8			
07	22134 X	20558	-0-	-1576	-0-	18403	2	2155	9	Y	1959	1898	0	38	1	36
												11	8			
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428						
02	48524 X	30801	-0-	-17723	-0-	25264	2	36	4	Y	5001	4857	0	48	1	127
						5501	9					48	8			
03	53723 X	29178	-0-	-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27	1	67
						5215	9					26	8			
04	51780 X	31209	-0-	-20571	-0-	27638	2	31	4	Y	3218	3186	0	19	1	32
						3540	9					48	8			
05	36481 X	36481	-0-	-0-	-0-	31263	2	3	4	Y	4741	4624	0	12	1	88
						5215	9					49	8			
06	38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	34227	2	4615	9	Y	4195	4154	0	31	1	68
												30	8			
*07	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39964	2	4578	9	Y	4162	4034	0	81	1	77
												38	8			
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
02	30744 X	25696	-0-	-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112
												29	8			
03	34038 X	24803	-0-	-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
												18	8			
04	30600 X	22150	-0-	-8450	-0-	20523	2	1627	9	Y	1479	1439	0	13	1	34
												35	8			
05	29233 X	25840	-0-	-3393	-0-	23181	2	2659	9	Y	2417	2313	0	8	1	90
												40	8			
06	28290 X	419	-0-	-27871	-0-	31	2	388	9	Y	353	366	0	3	8	74
												36	0			
07	28458 X	775	-0-	-27683	-0-	39	2	736	9	Y	669	671	0	4	8	68
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240						
02	31920 X	21296	-0-	-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166
						7131	9					26	8			
03	35340 X	25082	-0-	-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
						7433	9					19	8			
04	34200 X	26338	-0-	-7862	-0-	19223	2	21	4	Y	6449	6438	0	12	1	65
						7094	9					29	8			
05	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	25748	2	3	4	Y	6982	6873	0	9	1	131
						7680	9					34	8			
06	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	27028	2	6130	9	Y	5573	5571	0	23	1	91
												19	8			
*07	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	27008	2	5522	9	Y	5020	4905	0	93	1	93
												20	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	27552 X	24501	-0-	-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178
03	30442 X	25536	-0-	-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
04	29100 X	23113	-0-	-5987	-0-	19958	2	3155	9	Y	2868	2838	0	12	1	78
05	30070 X	20916	-0-	-9154	-0-	18110	2	2806	9	Y	2551	2534	0	6	1	71
06	29100 X	19805	-0-	-9295	-0-	17354	2	2451	9	Y	2228	2187	0	14	1	86
07	27125 X	20211	-0-	-6914	-0-	17648	2	2563	9	Y	2330	2326	0	4	1	75

APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324					
02	29008 X	18535	-0-	-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86
03	32023 X	22768	-0-	-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
04	23820 X	20056	-0-	-3764	-0-	16440	2	3616	9	Y	3287	3264	0	11	1	90
05	22971 X	19774	-0-	-3197	-0-	16307	2	3467	9	Y	3152	3132	0	6	1	88
06	22020 X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	15	1	94
07	22754 X	19186	-0-	-3568	-0-	16286	2	2900	9	Y	2636	2631	0	4	1	85

APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344					
02	32060 X	23987	-0-	-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118
03	35495 X	25359	-0-	-10136	-0-	22695	2	2664	9	Y	2422	2452	0	20	1	57
04	33870 X	20493	-0-	-13377	-0-	18517	2	1976	9	Y	1796	1780	0	11	1	49
05	32643 X	19792	-0-	-12851	-0-	17748	2	2044	9	Y	1858	1835	0	6	1	52
06	27570 X	18391	-0-	-9179	-0-	16766	2	1625	9	Y	1477	1451	0	13	1	57
07	26567 X	18923	-0-	-7644	-0-	17128	2	1795	9	Y	1632	1626	0	3	1	52

APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509					
02	34132 X	33264	-0-	-868	-0-	28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195
03	37789 X	31910	-0-	-5879	-0-	27680	2	4230	9	Y	3845	3908	0	30	1	90
04	36570 X	30227	-0-	-6343	-0-	26303	2	3924	9	Y	3567	3521	0	19	1	97
05	37789 X	29887	-0-	-7902	-0-	26176	2	3711	9	Y	3374	3348	0	10	1	94
06	36570 X	26730	-0-	-9840	-0-	23608	2	3122	9	Y	2838	2788	0	23	1	110
07	36828 X	26780	-0-	-10048	-0-	23210	2	3570	9	Y	3245	3235	0	6	1	104

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	28756 X	26987	-0-	-1769	-0-	23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148	
03	31837 X	27813	-0-	-4024	-0-	24130	2	3683	9	Y	3348	3385	0	23	1	79	
04	30810 X	25279	-0-	-5531	-0-	22123	2	3156	9	Y	2869	2844	0	14	1	78	
05	31837 X	22977	-0-	-8860	-0-	20174	2	2803	9	Y	2548	2536	0	7	1	71	
06	30810 X	20897	-0-	-9913	-0-	18600	2	2297	9	Y	2088	2055	0	16	1	81	
07	29884 X	20298	-0-	-9586	-0-	17891	2	2407	9	Y	2188	2188	0	4	1	70	

APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
02	29148 X	26740	-0-	-2408	-0-	23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126	
03	32271 X	26296	-0-	-5975	-0-	23113	2	3183	9	Y	2894	2919	0	21	1	68	
04	31230 X	22342	-0-	-8888	-0-	19560	2	2782	9	Y	2529	2502	0	12	1	69	
05	32116 X	19683	-0-	-12433	-0-	17362	2	2321	9	Y	2110	2100	0	6	1	59	
06	30990 X	18817	-0-	-12173	-0-	16738	2	2079	9	Y	1890	1853	0	13	1	73	
07	29605 X	19247	-0-	-10358	-0-	17022	2	2225	9	Y	2023	2018	0	3	1	65	

STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021					TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
02	121716 X	52128	-0-	-69588	-0-	39464	2	12664	9	Y	11513	11342	0	195	1	353	
03	134757 X	61674	-0-	-73083	-0-	47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357	
04	65314 X	65314	-0-	-0-	-0-	53332	2	11982	9	Y	10893	10810	0	39	1	348	
05	73820 X	73820	-0-	-0-	-0-	61948	2	2	4	Y	10791	10656	0	25	1	404	
06	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	11870	9	65101	2	1	4	9707	9633	0	64	1	382
*07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	10678	9	74294	2	10276	9	9342	9273	0	19	1	395

STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021					TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
02	113400 X	55414	-0-	-57986	-0-	37209	2	18205	9	Y	16550	16322	0	258	1	509	
03	125550 X	65358	-0-	-60192	-0-	46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493	
04	63548 X	63548	-0-	-0-	-0-	45529	2	18019	9	Y	16381	16271	0	31	1	525	
05	71836 X	71836	-0-	-0-	-0-	53796	2	1	4	Y	16399	16237	0	20	1	615	
06	72406 X	72406	-0-	-0-	-0-	18039	9	56027	2	16379	9	14890	14835	0	51	1	589
*07	80793 X	80793	-0-	-0-	-0-	65048	2	15745	9	Y	14314	14246	0	15	1	607	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 551H		RRCID ->	292170	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	-	15466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	110015	-0-	110015	110015	349	1	78514	2	Y	27787	24591	0	2700	1	379
						586	4	30566	9			117	8			
06	SHUT IN	50042	-0-	50042	160057	1020	1	33909	2	Y	13559	13529	0	28	1	349
						198	4	14915	9			32	8			
*07	SHUT IN	66338	-0-	66338	226395	309	1	53263	2	Y	11538	11449	0	198	1	202
						74	4	12692	9			38	8			
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 553H		RRCID ->	292217	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10950	-	15644			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	142428	-0-	142428	142428	411	1	93927	2	Y	43189	38262	0	4203	1	589
						582	4	47508	9			135	8			
06	SHUT IN	77694	-0-	77694	220122	990	1	52160	2	Y	22270	22190	0	58	1	574
						47	4	24497	9			37	8			
*07	SHUT IN	73310	-0-	73310	293432	297	1	50093	2	Y	20772	20595	0	350	1	364
						71	4	22849	9			37	8			
EXCELSIOR 12			WELL #: 554H		RRCID ->	292218	COMPL. DATE	11/28/2021	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10870	-	15598			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	119743	-0-	119743	119743	169	1	76369	2	Y	38452	27219	0	10512	1	602
						908	4	42297	9			119	8			
06	SHUT IN	72693	-0-	72693	192436	40	1	47442	2	Y	22671	22304	0	45	1	782
						273	4	24938	9			142	8			
*07	SHUT IN	57959	-0-	57959	250395	98	1	39022	2	Y	16929	17188	0	9	1	486
						217	4	18622	9			28	8			
EXCELSIOR 12			WELL #: 555H		RRCID ->	292219	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10800	-	15514			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	125894	-0-	125894	125894	81717	2	775	4	Y	39456	27931	0	10785	1	618
						43402	9					122	8			
06	SHUT IN	69435	-0-	69435	195329	47190	2	274	4	Y	19974	19734	0	41	1	689
						21971	9					128	8			
*07	SHUT IN	62317	-0-	62317	257646	45120	2	239	4	Y	15416	15623	0	10	1	442
						16958	9					30	8			
EXCELSIOR 12			WELL #: 556H		RRCID ->	292242	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10880	-	15743			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	121900	-0-	121900	121900	78621	2	764	4	Y	38650	27361	0	10565	1	605
						42515	9					119	8			
06	SHUT IN	67012	-0-	67012	188912	44979	2	254	4	Y	19799	19555	0	39	1	683
						21779	9					127	8			
*07	SHUT IN	63152	-0-	63152	252064	44220	2	236	4	Y	16996	17149	0	10	1	488
						18696	9					32	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	153570	-0-	153570	153570	416	1	95751	2	Y	51532	45684	0	5008	1	704
							718	4	56685	9			136	8			
06		SHUT IN	83818	-0-	83818	237388	1108	1	56784	2	Y	23393	23394	0	59	1	602
							194	4	25732	9			42	8			
*07		SHUT IN	72448	-0-	72448	309836	296	1	49448	2	Y	20575	20434	0	347	1	360
							71	4	22633	9			36	8			

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

02		42230 X	42230	-0-	-0-	-0-	32428	2	44	4	Y	8871	8704	0	136	1	127
							9758	9					33	8			
03		46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	36248	2	94	4	Y	8940	8894	0	32	1	119
							9834	9					22	8			
04		42547 X	42547	-0-	-0-	-0-	34667	2	165	4	Y	7014	7016	0	21	1	59
							7715	9					37	8			
05		40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	32077	2	171	4	Y	7129	7081	0	11	1	58
							7842	9					38	8			
06		37650 X	34368	-0-	-3282	-0-	27483	2	76	4	Y	6190	6082	0	22	1	123
							6809	9					21	8			
07		38905 X	30068	-0-	-8837	-0-	23684	2	88	4	Y	5724	5674	0	5	1	145
							6296	9					23	8			

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

02		0 W	46813	-0-	46813	794339	37455	2	52	4	Y	8460	8326	0	135	1	121
							9306	9					31	8			
03		0 W	53438	-0-	53438	847777	43919	2	108	4	Y	8555	8502	0	38	1	113
							9411	9					23	8			
04		0 W	48756	-0-	48756	896533	40913	2	157	4	Y	6987	6982	0	24	1	59
							7686	9					35	8			
05		0 W	49798	-0-	49798	946331	41894	2	172	4	Y	7029	6982	0	14	1	58
							7732	9					34	8			
06		0 W	44120	-0-	44120	990451	37655	2	78	4	Y	5806	5701	0	30	1	115
							6387	9					18	8			
07		0 W	42898	-0-	42898	1033349	36393	2	94	4	Y	5828	5769	0	7	1	148
							6411	9					19	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SHUT IN	50502	-0-	50502	50502	31	1	33440	2	Y	15357	15128	0	10	1	108
							138	4	16893	9			111	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	41649	-0-	41649	41649	31	1	27778	2	Y	12324	12136	0	9	1	87
							284	4	13556	9			92	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 9276 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	31261	-0-	31261	31261	28 1	22290 2	7882	7746 0	6 1
						273 4	8670 9		75 8	55

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	29381	-0-	29381	29381	36 1	18267 2	9743	9511 0	5 1
						361 4	10717 9		159 8	68

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9632 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	47162	-0-	47162	47162	39 1	29078 2	15945	15718 0	9 1
						505 4	17540 9		106 8	112

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648		
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	286 1	7349 2	64 4	1088 9	Y	989	969	0			45
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	299 1	910 2	3 4	1482 9	Y	1347	1353	0			39
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	380 1	483 2	1647 9		Y	1497	1490	0			46
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	572 1	717 2	31 4	1374 9	Y	1249	1246	0			49
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	611 1	151 2	358 4	914 9	Y	831	849	0			31
*07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	675 1	305 2	111 4	912 9	Y	829	834	0			26

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733						
02	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	396 1	9532 2	769 4	1287 9	Y	1170	1180	0			30
03	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	464 1	13374 2	93 4	1002 9	Y	911	912	0			29
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	475 1	102 2	84 4	1319 9	Y	1199	1186	0			42
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	586 1	458 2	234 4	1271 9	Y	1155	1137	0			60
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	679 1	85 4	1200 9		Y	1091	1099	0			52
*07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	736 1	311 2	22 4	2004 9	Y	1822	1795	0			79

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098						
02	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	542 1	6832 2	4064 4	2904 9	Y	2640	2506	0			641
03	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	568 1	10851 2	2940 4	2417 9	Y	2197	2055	0			783
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	495 1	4289 2	2852 4	1538 9	Y	1398	1540	0			641
05	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	682 1	4474 2	4227 4	1426 9	Y	1296	1411	0			526
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	688 1	3596 4	920 9		Y	836	827	0			535
*07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	785 1	3033 2	6254 4	928 9	Y	844	654	0			725

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724									
Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8706 - 13357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10702 X	10702	-0-	-0-	1136 1	6817 2	Y	2042	2108 0	49
						503 4	2246 9				
03		5975 X	5975	-0-	-0-	55 1	3344 2	Y	2342	2305 0	86
						2576 9					
04		7104 X	7104	-0-	-0-	277 1	4933 2	Y	1659	1676 0	69
						69 4	1825 9				
05		2860 X	2860	-0-	-0-	827 1	441 4	Y	1447	1457 0	59
						1592 9					
06		4131 X	4131	-0-	-0-	1728 1	569 4	Y	1667	1616 0	110
						1834 9					
*07		6368 X	6368	-0-	-0-	727 1	2792 2	Y	1778	1707 0	181
						893 4	1956 9				

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894 - 13697	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505 - 13398	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775 - 13723	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID ->	282328	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639 - 13440	
02		12404 X	8581	-0-	-3823	752 1	5234 2	Y	1825	2018 0	69
						587 4	2008 9				
03		14712 X	14712	-0-	-0-	43 1	10512 2	Y	3779	3721 0	127
						4157 9					
04		18022 X	18022	-0-	-0-	509 1	14264 2	Y	2815	2832 0	110
						152 4	3097 9				
05		13854 X	13854	-0-	-0-	789 1	9657 2	Y	2565	2605 0	70
						586 4	2822 9				
06		18603 X	18603	-0-	-0-	1791 1	13968 2	Y	1948	1891 0	127
						701 4	2143 9				
07		16864 X	11599	-0-	-5265	1393 1	5710 2	Y	1575	1702 0	-0-
						2763 4	1733 9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
Z&T 42			WELL #:	F002	RRCID ->	292970	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11142 - 15855	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	G004	RRCID ->	292977	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11761 - 16066	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 42			WELL #:	E006	RRCID ->	292981	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9937 - 14833	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 42			WELL #:	F005	RRCID ->	292982	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10189 - 14468	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	A002	RRCID ->	292983	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10256 - 15091	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

Z&T 42			WELL #:	G005	RRCID ->	292984	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11211 - 15918	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	D001	RRCID ->	292988	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11373 - 16229	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
Z&T 42			WELL #:	G009	RRCID ->	292995	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10361 - 14895	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	E006	RRCID ->	292997	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10140	PERF.10363 - 14764	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:	1ST	RRCID ->	293004	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10012 - 14727	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:	A006	RRCID ->	293005	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	10246	PERF.10160 - 15019	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:	B011	RRCID ->	293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10548 - 14749	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:	B015	RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	10438	PERF.10583 - 15184	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBER 26			WELL #:	G003	RRCID ->	293012	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11853 - 16414	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72131				N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	15484 X	8525	-0-	-6959	-0-	826 1453	1 9	6246	2	N	1321	1487	1		588
03	16151 X	13293	-0-	-2858	-0-	1191 2086	1 9	10016	2	N	1896	1502	1		982
04	15630 X	14334	-0-	-1296	-0-	1213 1698	1 9	11423	2	N	1544	1855	1		671
05	16151 X	15767	-0-	-384	-0-	1271 1703	1 9	12793	2	N	1548	1485	1		734
06	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	1230 1510	1 9	12747	2	N	1373	1276	1		831
*07	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	1271 1466	1 9	12088	2	N	1333	1278	1		886

ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076					
02	14700 X	12049	-0-	-2651	-0-	749 1155	1 9	10145	2	Y	1050	1105	0		507
03	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	1251 1944	1 9	13772	2	Y	1767	1464	0		810
04	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	1203 1696	1 9	13388	2	Y	1542	1773	0		579
05	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	1229 1786	1 9	13644	2	Y	1624	1651	0		552
06	15750 X	15195	-0-	-555	-0-	1220 1733	1 9	12242	2	Y	1575	1584	0		543
07	16275 X	13541	-0-	-2734	-0-	810 1261	1 9	11470	2	Y	1146	1240	0		449

TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335					
02	28420 X	24961	-0-	-3459	-0-	1091 5873	1 9	17997	2	N	5339	6221	1		695
03	31465 X	25515	-0-	-5950	-0-	1087 5722	1 9	18706	2	N	5202	5164	1		733
04	30450 X	27239	-0-	-3211	-0-	1230 5903	1 9	20106	2	N	5366	5139	1		960
05	28892 X	27465	-0-	-1427	-0-	1245 5634	1 9	20586	2	N	5122	4766	1		1316
06	26790 X	17139	-0-	-9651	-0-	657 3817	1 9	12665	2	N	3470	3721	1		1065
07	28148 X	26495	-0-	-1653	-0-	1071 5910	1 9	19514	2	N	5373	5494	1		944

TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182					
02	7644 X	6211	-0-	-1433	-0-	722 1520	1 9	3969	2	N	1382	1143	1		823
03	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	985 2594	1 9	6569	2	N	2358	2280	1		901
04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1151 3159	1 9	8344	2	N	2872	2853	1		920
05	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1271 3510	1 9	12733	2	N	3191	3387	1		724
06	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1123 3069	1 9	10132	2	N	2790	2621	1		893
*07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	1214 3379	1 9	9732	2	N	3072	2982	1		983

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		H301AP	RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	9275 - 19370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	114660 X	103453	-0-	-11207	-0-	26 1	80444 2	Y	20894	20393	0	1135
						22983 9						
03	126945 X	106591	-0-	-20354	-0-	31 1	84944 2	Y	19651	20199	0	587
						21616 9						
04	122850 X	38663	-0-	-84187	-0-	131 1	28751 2	Y	8892	9040	0	439
						9781 9						
05	126945 X	34286	-0-	-92659	-0-	213 1	25105 2	Y	8153	8108	0	484
						8968 9						
06	118140 X	50965	-0-	-67175	-0-	190 1	38332 2	Y	11312	11589	0	207
						12443 9						
07	114545 X	59444	-0-	-55101	-0-	285 1	46043 2	Y	11924	12007	0	124
						13116 9						

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		H302AP	RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546
02	123704 X	45343	-0-	-78361	-0-	19 1	37436 2	Y	7171	7187	0	390
						7888 9						
03	136958 X	35116	-0-	-101842	-0-	17 1	29001 2	Y	5544	5768	0	166
						6098 9						
04	132540 X	27008	-0-	-105532	-0-	16 1	21902 2	Y	4627	4564	0	229
						5090 9						
05	132711 X	5730	-0-	-126981	-0-	253 1	3991 2	Y	1351	1500	0	80
						1486 9						
06	97350 X	27945	-0-	-69405	-0-	234 1	22692 2	Y	4563	4560	0	83
						5019 9						
07	50189 X	46745	-0-	-3444	-0-	285 1	39670 2	Y	6173	6192	0	64
						6790 9						

TXL 40/45		WELL #:		H301AP	RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289
02	104692 X	97626	-0-	-7066	-0-	27 1	76836 2	Y	18875	18984	0	704
						20763 9					2 8	
03	115909 X	100281	-0-	-15628	-0-	29 1	80098 2	Y	18322	18537	0	489
						20154 9						
04	112170 X	98384	-0-	-13786	-0-	30 1	79120 2	Y	17485	17195	0	779
						19234 9						
05	115909 X	90481	-0-	-25428	-0-	31 1	75082 2	Y	13971	13666	0	1084
						15368 9						
06	104610 X	63296	-0-	-41314	-0-	2510 1	47426 2	Y	12145	12048	0	1181
						13360 9						
07	108097 X	94872	-0-	-13225	-0-	2813 1	72493 2	Y	17787	18273	0	695
						19566 9						

PDEH LLC		646827		WELL #:		1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	743

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275864		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275875		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	578	3	439	9	Y	399	212	1			187
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39	1			5

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965								
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103								
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277183		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
GELLER 54-2-37 LOV UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8901 - 12721							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 8776 - 12573						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184 PERF. 8375 - 8523						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362 PERF. 8767 - 12529						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717 PERF.10400 - 13872						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856 PERF. 9084 - 12945						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

*01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	4	Y	1303	1447	1				429
						1433	9										
02	T. A.	1826	-0-	1826	1826	1264	3	13	4	Y	499	622	1				305
						549	9										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1826	136	9			Y	-0-	305	1				-0-
*04	T. A.	306	-0-	306	2132	167	3	3	4	Y	124	50	1				74
						136	9										
05	T. A.	3615	-0-	3615	5747	2673	3	40	4	Y	820	612	1				282
						902	9										
06	T. A.	3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1				684
						1317	9										
07	T. A.	1674	-0-	1674	10876	963	3	31	4	Y	618	820	1				482
						680	9										

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					667
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	Y	39					706
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					706
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					706
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					706
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					706
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	413	9	Y	375	375	1			706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	18910 X	14499	-0-	-4411	-0-	11086	5	3413	9	Y	3103	3100	0	6 8	106
*02	16156 X	11873	-0-	-4283	-0-	8965	5	2908	9	Y	2644	2625	0	16 8	109
03	16151 X	16021	-0-	-130	-0-	12526	5	3495	9	Y	3177	3103	0	44 8	139
04	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	544	1	12540	3	Y	3079	3024	0	7 8	187
						73	4	3387	9						
05	16337 X	16113	-0-	-224	-0-	563	1	12042	3	Y	3103	3083	0	2 8	205
						95	4	3413	9						
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	1 8	172
						73	4	3111	9						
*07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	565	1	12475	3	Y	2952	2880	0		244
						74	4	3247	9						
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661															
*01	49476 X	911	-0-	-48565	-0-	618	5	293	9	Y	266	409	0	1 8	8
*02	35980 X	116	-0-	-35864	-0-	50	5	66	9	Y	60	66	0		2
03	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
04	36330 X	17307	-0-	-19023	-0-	90	1	12441	3	Y	4250	3970	0	22 8	258
						101	4	4675	9						
05	38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	154	1	30776	3	Y	7070	6850	0	10 8	468
						217	4	7777	9						
06	32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	3 8	345
						146	4	6249	9						
*07	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	158	1	26510	3	Y	5374	5275	0		444
						135	4	5911	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331															
*01	64418 X	33178	-0-	-31240	-0-	6012	3	21377	5	N	5263	5240	0	21 8	158
						5789	9								
*02	52584 X	24288	-0-	-28296	-0-	19480	5	4808	9	N	4371	4313	0	57 8	159
03	38626 X	34763	-0-	-3863	-0-	4463	3	24984	5	N	4833	4642	0	158 8	192
						5316	9								
04	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	93	1	24969	3	N	4388	4291	0	23 8	266
						104	4	4827	9						
05	33170 X	25796	-0-	-7374	-0-	81	1	21499	3	N	3729	3743	0	5 8	247
						114	4	4102	9						
06	32100 X	5739	-0-	-26361	-0-	26	1	4547	3	N	1035	1218	0	1 8	63
						27	4	1139	9						
07	34751 X	1881	-0-	-32870	-0-	16	1	1269	3	N	530	549	0		44
						13	4	583	9						
PDC PERMIAN, INC. 646832 GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
04	SHUT IN	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y		-0-			-0-
05	SHUT IN	4668	-0-	4668	4683	4665	4	3	9	Y		3	8		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683					Y		-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683					Y		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	230036 X	145148	-0-	-84888	-0-	1188 1	115567 2	Y	24317	23900	1	169	8	893
						1644 4	26749 9							
03	123256 X	96555	-0-	-26701	-0-	1434 1	79070 2	Y	13894	14047	1	208	8	532
						768 4	15283 9							
04	119280 X	92813	-0-	-26467	-0-	1402 1	75052 2	Y	13925	13774	1	67	8	616
						1041 4	15318 9							
05	123256 X	101930	-0-	-21326	-0-	1537 1	83396 2	Y	14628	14407	1	240	8	597
						906 4	16091 9							
06	119280 X	69032	-0-	-50248	-0-	1242 1	55787 2	Y	10477	10188	1	269	8	617
						478 4	11525 9							
07	123256 X	74111	-0-	-49145	-0-	1513 1	60424 2	Y	10626	10371	1	164	8	708
						485 4	11689 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
02	514343 X	461019	-0-	-53324	-0-	534 1	448775 2	Y	10302	10211	1	164	8	381
						378 4	11332 9							
03	68851 X	42087	-0-	-26764	-0-	606 1	34321 2	Y	6245	6189	1	202	8	235
						290 4	6870 9							
04	66630 X	39332	-0-	-27298	-0-	566 1	31096 2	Y	6516	6384	1	82	8	285
						502 4	7168 9							
05	68851 X	45405	-0-	-23446	-0-	707 1	36405 2	Y	7140	6843	1	299	8	283
						439 4	7854 9							
06	66630 X	32062	-0-	-34568	-0-	635 1	25494 2	Y	5219	4871	1	336	8	295
						192 4	5741 9							
07	68851 X	19244	-0-	-49607	-0-	366 1	14622 2	Y	3776	3619	1	205	8	247
						102 4	4154 9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	67170 X	NO RPT	-0-	-67170	-0-			N		NO RPT				-0-
07	69409 X	NO RPT	-0-	-69409	-0-			N		NO RPT				-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082														
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286														
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				38
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				101

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155 PERF. 8636 - 12756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CBR 22		WELL #: 2H		RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 8062 - 12430	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407

ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599 PERF. 8053 - 11925	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					126
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	173 3	139 9	126	1 8	251
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	38 3	87 9	79	185 1	145
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	86 3	51 9	46	4 8	187
*07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	115 3	30 9	27	9 8	205

LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619 PERF. 9065 - 13185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-	34

LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434 PERF. 9136 - 12760	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 8203 - 12323	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972 PERF. 9316 - 13436	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2	2	8			493
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	367	1			223
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11	3	15	9	N	14	6	8			231
*07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6	6	8			231

CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32		WELL #: 9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	4			Y	-0-				158
03	555 X	447	-0-	-108	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8		246
04	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1964	1381	1	132 8	697
*05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	2160	9								
						4460	3	2261	9	Y	2055	2027	1	191 6	495
*06	3000 N	8122	-0-	5122	5122	5959	3	58	4	Y	1914	1786	1	53 8	570
						2105	9								
*07	16587 X	11465	-0-	-5122	-0-	9437	3	443	4	Y	1441	1274	1	27 8	710
						1585	9								

LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220					
02	DLQ G-10	10624	-0-	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3 8	91
03	14523 X	3899	-0-	-10624	-0-	1610	9								
						519	1	2753	3	Y	549	549	0		91
04	10110 X	3975	-0-	-6135	-0-	23	4	604	9						
						458	1	3144	3	Y	339	306	0		124
05	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	373	9								
						824	1	9234	3	Y	1918	1847	0	1 8	194
06	11370 X	10052	-0-	-1318	-0-	2110	9								
						743	1	7849	3	Y	1327	1452	0	1 8	68
*07	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	1460	9								
						488	1	15327	3	Y	1136	1095	0		109
						3	4	1250	9						

CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635					
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112 8	99
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48 8	90
						910	9								
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	867	806	0	46 8	105
						954	9								
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	996	3	606	9	N	551	502	0	39 8	115
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	12 8	109
						1090	9								
*07	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1256	3	530	9	N	482	497	0	7 8	87

CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714					
02	DLQ G-10	26016	-0-	26016	26016	496	1	22324	3	Y	2894	2839	0	67 8	36
						13	4	3183	9						
03	59051 X	33035	-0-	-26016	-0-	581	1	25551	3	Y	5912	5727	0	69 8	152
						400	4	6503	9						
04	29460 X	27913	-0-	-1547	-0-	549	1	23795	3	Y	3145	3200	0	66 8	31
						109	4	3460	9						
05	30442 X	23427	-0-	-7015	-0-	464	1	20233	3	Y	2371	2260	0	76 8	66
						122	4	2608	9						
06	31980 X	24108	-0-	-7872	-0-	477	1	20419	3	Y	2827	2835	0	13 8	45
						102	4	3110	9						
07	33046 X	26568	-0-	-6478	-0-	482	1	21013	3	Y	3424	3424	0	15 8	30
						1307	4	3766	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-				N	81		81	
03		37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-				N	1		82	
04		33060 X	16559	-0-	-16501	-0-	12636	3	3923	9	N	3566	3584 0	
05		34069 X	11858	-0-	-22211	-0-	9216	3	2642	9	N	2402	2190 0	
06		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	11617	3	5	4	N	2406	2267 0 64 8	
07		17112 X	14458	-0-	-2654	-0-	2647	9	11767	3	N	2446	2330 0 47 8	

CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535		
02	DLQ	G-10	22486	-0-	22486	22486	261	1	19667	3	Y	2325	2324 0 94 8	
03		62172 X	39686	-0-	-22486	-0-	2558	9	450	1	33158	3	Y	5511 5353 0 145 8
04		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	16	4	6062	9	Y	5664	5472 0 150 8	
05		41829 X	41829	-0-	-0-	-0-	531	1	38300	3	Y	5664	5472 0 150 8	
06		39844 X	39844	-0-	-0-	-0-	6230	9	518	1	35791	3	Y	5018 4853 0 189 8
07		46562 X	26078	-0-	-20484	-0-	5520	9	496	1	33785	3	Y	4698 4689 0 44 8
							395	4	357	1	22437	3	Y	2985 2967 0 22 8
							3284	9						

CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460		
02	DLQ	G-10	37632	-0-	37632	37632	419	1	31520	3	Y	5165	5087 0 125 8	
03		79216 X	41584	-0-	-37632	-0-	11	4	5682	9	Y	4993	4919 0 115 8	
04		40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	482	1	35538	3	Y	4870	4711 0 125 8	
05		42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	72	4	5492	9	Y	4743	4587 0 171 8	
06		40320 X	39766	-0-	-554	-0-	477	1	34325	3	Y	4208	4204 0 38 8	
07		41664 X	29560	-0-	-12104	-0-	38	4	5357	9	Y	3401	3376 0 21 8	
							525	1	36334	3	Y	3401	3376 0 21 8	
							506	1	34487	3	Y	4208	4204 0 38 8	
							144	4	4629	9	Y	3401	3376 0 21 8	
							403	1	25371	3	Y	3401	3376 0 21 8	
							45	4	3741	9	Y	3401	3376 0 21 8	

CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558		
02	DLQ	G-10	25975	-0-	25975	25975	273	1	20578	3	Y	4658	4651 0 94 8	
03		65437 X	39462	-0-	-25975	-0-	5124	9	437	1	32192	3	Y	6195 6083 0 134 8
04		42600 X	37522	-0-	-5078	-0-	18	4	6815	9	Y	5916	5749 0 127 8	
05		40507 X	40507	-0-	-0-	-0-	424	1	30577	3	Y	6112	5937 0 187 8	
06		38190 X	37048	-0-	-1142	-0-	13	4	6508	9	Y	5334	5340 0 40 8	
07		39463 X	28629	-0-	-10834	-0-	482	1	33302	3	Y	3975	3952 0 21 8	
							6723	9	451	1	30709	3	Y	5334 5340 0 40 8
							21	4	5867	9	Y	3975	3952 0 21 8	
							380	1	23876	3	Y	3975	3952 0 21 8	
							4373	9						

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2B-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	28319	-0-	28319	28319	515 1 4675 9	23129 3	Y	4250	4212 0	62 8	54	
03	60007 X	31688	-0-	-28319	-0-	610 1 4269 9	26809 3	Y	3881	3773 0	63 8	99	
04	32250 X	27705	-0-	-4545	-0-	525 1 4433 9	22747 3	Y	4030	4031 0	59 8	39	
05	33325 X	26690	-0-	-6635	-0-	492 1 4733 9	21465 3	Y	4303	4141 0	79 8	122	
06	32250 X	24060	-0-	-8190	-0-	480 1 3027 9	20553 3	Y	2752	2814 0	16 8	44	
07	31682 X	26676	-0-	-5006	-0-	532 1 2918 9	23226 3	Y	2653	2655 0	19 8	23	
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540			
02	DLQ G-10	29922	-0-	29922	29922	511 1 6428 9	22983 3	Y	5844	5811 0	59 8	74	
03	64859 X	34937	-0-	-29922	-0-	627 1 6749 9	27561 3	Y	6135	5983 0	68 8	158	
04	34140 X	31276	-0-	-2864	-0-	566 1 6199 9	24511 3	Y	5635	5678 0	60 8	55	
05	35185 X	27960	-0-	-7225	-0-	498 1 5712 9	21750 3	Y	5193	5023 0	78 8	147	
06	34050 X	29201	-0-	-4849	-0-	521 1 16 4	22295 3	Y	5790	5831 0	14 8	92	
07	34937 X	32202	-0-	-2735	-0-	559 1 4 4	24395 3	Y	6585	6599 0	19 8	59	
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684			
02	DLQ G-10	24701	-0-	24701	24701	459 1 2 4	20643 3	Y	3270	3204 0	80 8	41	
03	55573 X	30872	-0-	-24701	-0-	608 1 3502 9	26762 3	Y	3184	3077 0	67 8	81	
04	30600 X	29535	-0-	-1065	-0-	585 1 3621 9	25329 3	Y	3292	3273 0	68 8	32	
05	31620 X	28023	-0-	-3597	-0-	553 1 3320 9	24150 3	Y	3018	2871 0	95 8	84	
06	29880 X	27437	-0-	-2443	-0-	543 1 3622 9	23272 3	Y	3293	3306 0	19 8	52	
*07	31548 X	31548	-0-	-0-	-0-	605 1 24 4	26374 3	Y	4132	4123 0	24 8	37	
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793			
02	DLQ G-10	15756	-0-	15756	15756	476 1 54 4	11603 3	Y	3294	3298 0	63 8	114	
03	39570 X	23814	-0-	-15756	-0-	599 1 2 4	18433 3	Y	4345	4292 0	67 8	100	
04	25350 X	23744	-0-	-1606	-0-	528 1 258 4	18184 3	Y	4340	4252 0	68 8	120	
05	24087 X	23336	-0-	-751	-0-	550 1 4550 9	18236 3	Y	4136	3857 0	162 8	237	
06	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	518 1 4135 9	29146 3	Y	3759	3888 0	41 8	67	
07	24521 X	21442	-0-	-3079	-0-	501 1 59 4	16762 3	Y	3745	3632 0	34 8	146	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	DLQ	G-10	13956	-0-	13956	13956	442 1	10770 3	Y	2492	2485	0	70	8	85
							3 4	2741 9							
03	38781	X	24825	-0-	-13956	-0-	645 1	19861 3	Y	3926	3833	0	88	8	90
							4319 9								
04	26220	X	26170	-0-	-50	-0-	631 1	21703 3	Y	3487	3385	0	97	8	95
							3836 9								
05	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	602 1	19943 3	Y	3429	3159	0	171	8	194
							3772 9								
06	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	604 1	33967 3	Y	3471	3550	0	53	8	62
							3818 9								
07	27032	X	23952	-0-	-3080	-0-	579 1	19365 3	Y	3434	3322	0	41	8	133
							231 4	3777 9							
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026					
02	DLQ	G-10	11633	-0-	11633	11633	337 1	8204 3	Y	2811	2747	0	108	8	95
							3092 9								
03	31926	X	20293	-0-	-11633	-0-	488 1	15021 3	Y	4349	4214	0	131	8	99
							4784 9								
04	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	464 1	15986 3	Y	4658	4468	0	163	8	126
							5124 9								
05	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	524 1	17356 3	Y	4664	4308	0	217	8	265
							5130 9								
06	35405	X	35405	-0-	-0-	-0-	540 1	30382 3	Y	4075	4249	0	17	8	74
							4483 9								
*07	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	559 1	18716 3	Y	4436	4326	0	10	8	174
							4880 9								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016					
02	DLQ	G-10	27099	-0-	27099	27099	282 1	19371 3	Y	6688	6665	0	82	8	-0-
							89 4	7357 9							
03	59941	X	32842	-0-	-27099	-0-	361 1	27676 3	Y	4368	4190	0	178	8	-0-
							4805 9								
04	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	443 1	29295 3	Y	4062	4016	0			46
							4468 9								
05	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	754 1	23017 3	Y	3443	3412	0			77
							3787 9								
06	26220	X	17043	-0-	-9177	-0-	647 1	12366 3	Y	3664	3710	0	31	8	-0-
							4030 9								
07	27094	X	24954	-0-	-2140	-0-	376 1	18796 3	Y	5256	5239	0	17	8	-0-
							5782 9								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094					
02	DLQ	G-10	36338	-0-	36338	36338	444 1	30478 3	Y	4758	4691	0	116	8	-0-
							182 4	5234 9							
03	79592	X	43254	-0-	-36338	-0-	455 1	34914 3	Y	7168	7012	0	156	8	-0-
							7885 9								
04	41700	X	25202	-0-	-16498	-0-	299 1	19739 3	Y	4685	4632	0			53
							10 4	5154 9							
05	43090	X	-0-	-0-	-43090	-0-			Y	1535	1554	0			34
06	41850	X	6364	-0-	-35486	-0-	175 1	3345 3	Y	2575	2498	0	111	8	-0-
							11 4	2833 9							
07	43245	X	28505	-0-	-14740	-0-	378 1	18931 3	Y	8331	8198	0	133	8	-0-
							32 4	9164 9							

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20A-56-1		//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
		//CONT.// 942623		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10274	- 20444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02	DLQ G-10	47758	-0-	47758	47758	1597 1	39465 3	Y	6063	5771 0	129 8	278
03	96197 X	48439	-0-	-47758	-0-	27 4	6669 9	Y	5313	5264 0	103 8	224
04	69888 X	69888	-0-	-0-	-0-	1484 1	41104 3	Y	5275	5396 0	93 8	10
05	63395 X	47331	-0-	-16064	-0-	7 4	5844 9	Y	5672	5676 0		6
06	51180 X	47869	-0-	-3311	-0-	227 1	63858 3	Y	5118	5075 0	38 8	11
07	72230 X	44611	-0-	-27619	-0-	5803 9		Y	5225	5201 0	25 8	10
						92 1	40772 3	Y				
						228 4	6239 9					
						132 1	41761 3	Y				
						346 4	5630 9					
						116 1	37940 3	Y				
						807 4	5748 9					

LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10597	- 18307	
02	68068 X	21929	-0-	-46139	-0-	17398 3	4531 9	N	4119	3995 0	2 8	312
03	75361 X	21417	-0-	-53944	-0-	16882 3	29 4	N	4096	4190 0		218
04	46110 X	44544	-0-	-1566	-0-	4506 9		N	7373	7293 0	3 8	295
05	46190 X	43517	-0-	-2673	-0-	36434 3	8110 9	N	6831	6879 0	2 8	245
06	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	36003 3	7514 9	N	6208	6176 0	3 8	274
07	46035 X	42809	-0-	-3226	-0-	35027 3	6829 9	N	5332	5605 0	1 8	-0-
						36944 3	5865 9	N				

CBR 35-38-56-1		WELL #:	331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10364	- 20538	
02	127428 X	63639	-0-	-63789	-0-	50491 3	3 4	Y	11950	11801 0		149
03	141081 X	75093	-0-	-65988	-0-	13145 9		Y	13207	13292 0		64
04	136530 X	76499	-0-	-60031	-0-	60561 3	4 4	Y	12232	12245 0		51
05	74991 X	74991	-0-	-0-	-0-	14528 9		Y	12357	12141 0		267
06	72660 X	61147	-0-	-11513	-0-	63044 3	13455 9	Y	10308	10445 0	63 8	67
07	79050 X	55423	-0-	-23627	-0-	61398 3	13593 9	Y	9185	9123 0	48 8	81
						49808 3	11339 9	Y				
						45319 3	10104 9	Y				

CBR 35-38-56-1		WELL #:	332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10345	- 20526	
02	137620 X	60286	-0-	-77334	-0-	47928 3	1082 4	Y	10251	10123 0		128
03	152117 X	86430	-0-	-65687	-0-	11276 9		Y	16434	16482 0		80
04	147210 X	83036	-0-	-64174	-0-	68349 3	4 4	Y	15221	15237 0		64
05	83235 X	78421	-0-	-4814	-0-	18077 9		Y	11959	11764 0		259
06	83640 X	68121	-0-	-15519	-0-	66293 3	16743 9	Y	10485	10613 0	62 8	69
07	86428 X	57143	-0-	-29285	-0-	65266 3	13155 9	Y	8832	8779 0	45 8	77
						56587 3	11534 9	Y				
						47428 3	9715 9	Y				

CBR 35-38-56-1		WELL #:	333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10432	- 20613	
02	145460 X	63083	-0-	-82377	-0-	50195 3	12888 9	Y	11716	11570 0		146
03	161045 X	79168	-0-	-81877	-0-	65773 3	4 4	Y	12174	12261 0		59
04	149040 X	77403	-0-	-71637	-0-	13391 9		Y	11275	11287 0		47
05	74555 X	58862	-0-	-15693	-0-	65000 3	12403 9	Y	9429	9272 0		204
06	76620 X	64401	-0-	-12219	-0-	48490 3	10372 9	Y	10026	10107 0	57 8	66
07	79980 X	60003	-0-	-19977	-0-	53372 3	11029 9	Y	8886	8831 0	43 8	78
						50228 3	9775 9	Y				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	133588 X	87242	-0-	-46346	-0-	69196 3	274 4	Y	16156	15867 0			289
03	147901 X	130161	-0-	-17740	-0-	17772 9 101293 3	216 4	Y	26047	26224 0			112
04	143130 X	113840	-0-	-29290	-0-	28652 9 89567 3	24273 9	Y	22066	21985 0			193
05	147901 X	103302	-0-	-44599	-0-	86636 3	16666 9	Y	15151	14789 0			555
06	133020 X	98970	-0-	-34050	-0-	84964 3	14006 9	Y	12733	13125 0	81 8		82
07	130169 X	97703	-0-	-32466	-0-	83364 3	14339 9	Y	13035	12949 0	40 8		128
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312			
02	153860 X	87366	-0-	-66494	-0-	68327 3	219 4	Y	17109	16803 0			306
03	170345 X	114006	-0-	-56339	-0-	18820 9 97171 3	36 4	Y	15272	15513 0			65
04	136620 X	101062	-0-	-35558	-0-	16799 9 86830 3	14232 9	Y	12938	12890 0			113
05	127255 X	100479	-0-	-26776	-0-	82754 3	3 4	Y	16111	15633 0			591
06	123150 X	82086	-0-	-41064	-0-	17722 9 68070 3	14016 9	Y	12742	13166 0	85 8		82
07	114018 X	73713	-0-	-40305	-0-	60063 3 13646 9	4 4	Y	12405	12286 0	80 8		121
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939			
02	DLQ G-10	80681	-0-	80681	80681	65022 3	15659 9	Y	14235	14204 0	13 8		123
03	167233 X	86552	-0-	-80681	-0-	71087 3 15434 9	31 4	Y	14031	14018 0	2 8		134
04	82201 X	82201	-0-	-0-	-0-	67251 3	14950 9	Y	13591	13585 0	3 8		137
05	78647 X	78647	-0-	-0-	-0-	65271 3 13375 9	1 4	Y	12159	12228 0	4 8		64
06	73670 X	73670	-0-	-0-	-0-	61331 3	12339 9	Y	11217	11159 0	4 8		118
*07	81106 X	81106	-0-	-0-	-0-	68854 3	12252 9	Y	11138	11174 0	3 8		79
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368			
02	DLQ G-10	35977	-0-	35977	35977	29601 3	89 4	Y	5715	5721 0	4 8		166
03	75741 X	39764	-0-	-35977	-0-	6287 9 32892 3	6872 9	Y	6247	6232 0	1 8		180
04	44610 X	40093	-0-	-4517	-0-	32881 3	7212 9	Y	6556	6602 0	2 8		132
05	46097 X	37647	-0-	-8450	-0-	31443 3	6204 9	Y	5640	5538 0	2 8		232
06	40920 X	34595	-0-	-6325	-0-	28922 3	5673 9	Y	5157	5113 0	2 8		274
07	41416 X	34581	-0-	-6835	-0-	28860 3	5721 9	Y	5201	5379 0	1 8		95
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215			
02	DLQ G-10	21333	-0-	21333	21333	17932 3	3401 9	Y	3092	2964 0	146 8		256
03	48544 X	27211	-0-	-21333	-0-	19546 3 7622 9	43 4	Y	6929	6880 0	159 8		146
04	46740 X	32783	-0-	-13957	-0-	26651 3 6042 9	90 4	Y	5493	5561 0			78
05	46965 X	37071	-0-	-9894	-0-	31564 3	5507 9	Y	5006	5002 0			82
06	37170 X	37170	-0-	-0-	-0-	32173 3 4651 9	346 4	Y	4228	4162 0	36 8		112
*07	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	33253 3 4744 9	290 4	Y	4313	4259 0	29 8		137

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	133588 X	86467	-0-	-47121	-0-	67634	3	13 4	Y	17109	16803	0	306	
						18820	9							
03	147901 X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107 4	Y	18340	18567	0	79	
						20174	9							
04	130830 X	94471	-0-	-36359	-0-	77378	3	2 4	Y	15537	15480	0	136	
						17091	9							
05	106237 X	92091	-0-	-14146	-0-	74990	3	17101 9	Y	15546	15112	0	570	
06	104070 X	77533	-0-	-26537	-0-	60623	3	133 4	Y	15252	15656	0	98	68 8
						16777	9							
07	107539 X	68896	-0-	-38643	-0-	55440	3	13456 9	Y	12233	12145	0	120	66 8

LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128				
02	DLQ G-10	35766	-0-	35766	35766	28709	3	25 4	Y	6393	6396	0	186	4 8
						7032	9							
03	75803 X	40037	-0-	-35766	-0-	32375	3	7662 9	Y	6965	6949	0	201	1 8
04	44910 X	38659	-0-	-6251	-0-	31696	3	6963 9	Y	6330	6402	0	127	2 8
05	46407 X	39154	-0-	-7253	-0-	32319	3	6835 9	Y	6214	6083	0	256	2 8
06	41610 X	35692	-0-	-5918	-0-	29778	3	5914 9	Y	5376	5344	0	286	2 8
07	40052 X	36494	-0-	-3558	-0-	30099	3	6395 9	Y	5814	5992	0	107	1 8

CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348				
02	DLQ G-10	52119	-0-	52119	52119	38245	3	1180 4	Y	11540	11191	0	215	291 8
						12694	9							
03	107680 X	55561	-0-	-52119	-0-	42586	3	12975 9	Y	11795	11400	0	411	199 8
04	78150 X	53441	-0-	-24709	-0-	40623	3	311 4	Y	11370	11546	0	76	159 8
						12507	9							
05	60762 X	60762	-0-	-0-	-0-	47521	3	257 4	Y	11804	11764	0	116	
						12984	9							
06	59134 X	59134	-0-	-0-	-0-	46135	3	778 4	Y	11110	10985	0	187	54 8
						12221	9							
*07	59300 X	59300	-0-	-0-	-0-	46627	3	705 4	Y	10880	10849	0	175	43 8
						11968	9							

CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718				
02	DLQ G-10	51744	-0-	51744	51744	41858	3	9886 9	Y	8987	8865	0	88	112 8
03	112274 X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237 9	Y	10215	10129	0	69	105 8
04	68820 X	56214	-0-	-12606	-0-	46241	3	9973 9	Y	9066	8907	0	127	101 8
05	68169 X	50032	-0-	-18137	-0-	41239	3	8793 9	Y	7994	7875	0	110	136 8
06	61050 X	49714	-0-	-11336	-0-	40675	3	9039 9	Y	8217	8203	0	91	33 8
07	60543 X	45241	-0-	-15302	-0-	37150	3	8091 9	Y	7355	7312	0	107	27 8

CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	54	0	-0-	
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3062	3	10 4	Y	1006	871	0	32	103 8
						1107	9							
04	102660 X	75033	-0-	-27627	-0-	53274	3	21759 9	Y	19781	18990	0	129	694 8
05	106082 X	34982	-0-	-71100	-0-	24449	3	10533 9	Y	9575	9610	0	94	
06	30705 X	30705	-0-	-0-	-0-	21430	3	16 4	Y	8417	8215	0	139	157 8
						9259	9							
07	77531 X	31287	-0-	-46244	-0-	21873	3	9414 9	Y	8558	8449	0	137	111 8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	65933	-0-	65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0	222
03	138355	X	72422	-0-	-65933	-0-	11968	9	59692	3	Y	11120	11190	0	152
04	86730	X	66682	-0-	-20048	-0-	498	1	55364	3	Y	9848	9909	0	91
05	78430	X	64774	-0-	-13656	-0-	12232	9	53636	3	Y	9673	9669	0	95
06	74550	X	61083	-0-	-13467	-0-	485	1	51038	3	Y	8648	8667	0	2 8 74
07	73005	X	57627	-0-	-15378	-0-	10833	9	47811	3	Y	8365	8337	0	1 8 101
							498	1							
							10640	9							
							532	1							
							9513	9							
							614	1							
							9202	9							
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414					
02	DLQ	G-10	68952	-0-	68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0	216
03	146231	X	77279	-0-	-68952	-0-	11668	9	64958	3	Y	10708	10778	0	146
04	85260	X	73419	-0-	-11841	-0-	542	1	61288	3	Y	10542	10591	0	97
05	82646	X	65306	-0-	-17340	-0-	11779	9	54636	3	Y	9239	9245	0	91
06	76320	X	59248	-0-	-17072	-0-	535	1	8036	3	Y	8036	8053	0	5 8 69
07	77283	X	57151	-0-	-20132	-0-	11596	9	47875	3	Y	7873	7845	0	2 8 95
							507	1							
							10163	9							
							520	1							
							8840	9							
							616	1							
							8660	9							
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 06/08/2021				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582					
*08	SHUT	IN	33682	-0-	33682	376595	23590	3	1459	4	N	7848	7920	0	7 8 376
*09	376819	X	224	-0-	-376595	-0-	8633	9	217	9	N	197	268	0	3 8 302
*10	157046	X	17868	-0-	-139178	-0-	7	3	8249	4	N	2816	2789	0	8 8 321
*11	139020	X	78368	-0-	-60652	-0-	6521	3	629	4	N	18421	18382	0	33 8 327
*12	157046	X	64221	-0-	-92825	-0-	3098	9	57	4	N	14920	14902	0	18 8 327
*01	33666	X	25723	-0-	-7943	-0-	47752	3	929	4	N	6121	6108	0	15 8 325
*02	100878	X	100878	-0-	-0-	-0-	16412	9	667	4	N	22833	22797	0	34 8 327
*03	113710	X	113710	-0-	-0-	-0-	18061	3	247	4	N	23091	23108	0	9 8 301
*04	88366	X	88366	-0-	-0-	-0-	6733	9	83	4	Y	17151	17198	0	16 8 238
*05	111631	X	75635	-0-	-35996	-0-	75095	3	16271	9	Y	14792	14927	0	4 8 99
*06	110040	X	71249	-0-	-38791	-0-	25116	9	390	4	Y	12678	12670	0	15 8 92
07	113708	X	39370	-0-	-74338	-0-	88063	3	94	4	Y	7571	7629	0	6 8 28
							25400	9							
							69417	3							
							18866	9							
							59364	3							
							56913	3							
							13946	9							
							30948	3							
							8328	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 9-40-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290508	COMPL. DATE	02/23/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	21842	-0-	21842	21842	15	1	1819	3	Y	18189	17962	84
*05	14B2 EXT	135332	-0-	135332	157174	20008	9						
						665	1	109530	3	Y	22852	22672	146
						25137	9						
*06	14B2 EXT	111300	-0-	111300	268474	587	1	91872	3	Y	17128	17058	87
						18841	9						
07	14B2 EXT	120982	-0-	120982	389456	757	1	102377	3	Y	16225	16048	155
						17848	9						

CBR 9-4P-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	290509	COMPL. DATE	02/15/2021	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	26784	-0-	26784	26784	18	1	2164	3	Y	22365	22119	103
						24602	9						
*05	14B2 EXT	154746	-0-	154746	181530	765	1	126153	3	Y	25298	25134	162
						27828	9						
*06	14B2 EXT	116324	-0-	116324	297854	612	1	95779	3	Y	18121	18077	92
						19933	9						
07	14B2 EXT	80881	-0-	80881	378735	491	1	66312	3	Y	12798	12708	123
						14078	9						

CBR 17-20D-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	290632	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9869 - 20250	
02	DLQ G-10	69150	-0-	69150	69150	58438	3	10712	9	Y	9738	9631	107
03	129261 X	60111	-0-	-69150	-0-	46456	3	53	4	Y	12365	10205	68
						13602	9						
04	95430 X	58091	-0-	-37339	-0-	47270	3	60	4	Y	9783	9494	36
						10761	9						
05	92225 X	59726	-0-	-32499	-0-	49228	3	15	4	Y	9530	9525	41
						10483	9						
06	74100 X	57785	-0-	-16315	-0-	48064	3	147	4	Y	8704	8623	79
						9574	9						
07	76570 X	58045	-0-	-18525	-0-	48961	3	197	4	Y	8079	8099	24
						8887	9						

CBR 17-20E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290633	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	10080 - 20491	
02	DLQ G-10	80796	-0-	80796	80796	66022	3	14774	9	Y	13431	13284	147
03	135598 X	54802	-0-	-80796	-0-	40021	3	428	4	Y	13048	10768	72
						14353	9						
04	107160 X	59874	-0-	-47286	-0-	46015	3	388	4	Y	12246	11884	45
						13471	9						
05	89466 X	61566	-0-	-27900	-0-	48426	3	87	4	Y	11866	11860	51
						13053	9						
06	86580 X	61243	-0-	-25337	-0-	49056	3	287	4	Y	10818	10725	98
						11900	9						
07	89466 X	64263	-0-	-25203	-0-	49909	3	639	4	Y	12468	12494	38
						13715	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	71077	-0-	71077	71077	54260 3	4821 4	Y	10905	10786	0	119
							11996 9						
03	132977	X	61900	-0-	-71077	-0-	47836 3	14064 9	Y	12785	10551	0	70
04	102030	X	58388	-0-	-43642	-0-	47214 3	93 4	Y	10074	9776	0	37
							11081 9						
05	80414	X	60310	-0-	-20104	-0-	49259 3	5 4	Y	10042	10036	0	43
							11046 9						
06	76140	X	58682	-0-	-17458	-0-	48300 3	101 4	Y	9346	9263	0	85
							10281 9						
07	78678	X	57993	-0-	-20685	-0-	48451 3	57 4	Y	8623	8647	0	26
							9485 9						

CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290947		COMPL. DATE 02/18/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A			
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021													

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290949		COMPL. DATE 02/18/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A			
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021													

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 11/18/2021				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021			
*12	SHUT	IN	197839	-0-	197839	197839	159215 3	651 4	Y	34521	34461	0	60
							37973 9						
01	SHUT	IN	168892	-0-	168892	366731	130454 3	836 4	Y	34184	34159	0	85
							37602 9						
*02	463290	X	96559	-0-	-366731	-0-	76354 3	61 4	Y	18313	14873	0	50
							20144 9						
03	173507	X	116610	-0-	-56897	-0-	94590 3	22020 9	Y	20018	15741	0	68
04	167910	X	111027	-0-	-56883	-0-	90228 3	20799 9	Y	18908	15721	0	64
05	173507	X	98010	-0-	-75497	-0-	79752 3	18258 9	Y	16598	15945	0	62
06	163440	X	92069	-0-	-71371	-0-	74693 3	17376 9	Y	15796	15699	0	68
07	116622	X	61842	-0-	-54780	-0-	49866 3	9 4	Y	10879	10835	0	44
							11967 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 11/19/2021				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	141789	-0-	141789	141789	455	1	110276	3	Y	28164	27600	0	422 8 142
01	SHUT IN	43377	-0-	43377	185166	78	4	30980	9					
						319	1	31512	3	Y	10496	10340	0	298
*02	287043 X	101877	-0-	-185166	-0-	11546	9							
						430	1	77859	3	Y	20932	21086	0	144
03	138725 X	114940	-0-	-23785	-0-	563	4	23025	9					
						457	1	92118	3	Y	20294	20235	0	203
04	134250 X	93643	-0-	-40607	-0-	42	4	22323	9					
						397	1	75705	3	Y	15946	15856	0	293
05	138725 X	79279	-0-	-59446	-0-	17541	9							
						371	1	63939	3	Y	13608	13513	0	388
06	111240 X	105020	-0-	-6220	-0-	14969	9							
						375	1	90185	3	Y	13039	13201	0	95 8 131
07	114948 X	73135	-0-	-41813	-0-	117	4	14343	9					
						374	1	60253	3	Y	11284	11216	0	110 8 89
						96	4	12412	9					

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 11/17/2021				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340				
*12	SHUT IN	224567	-0-	224567	224567	649	1	157376	3	Y	60268	59570	0	392 8 306
01	SHUT IN	12505	-0-	12505	237072	247	4	66295	9					
						91	1	8972	3	Y	3129	3346	0	89
*02	349071 X	111999	-0-	-237072	-0-	3442	9							
						470	1	84990	3	Y	23336	23264	0	161
03	160580 X	138452	-0-	-22128	-0-	869	4	25670	9					
						544	1	109729	3	Y	25522	25428	0	255
04	167910 X	105635	-0-	-62275	-0-	105	4	28074	9					
						447	1	85296	3	Y	18046	17970	0	331
05	173507 X	90215	-0-	-83292	-0-	41	4	19851	9					
						425	1	73067	3	Y	15203	15100	0	434
06	133980 X	114024	-0-	-19956	-0-	16723	9							
						407	1	98057	3	Y	13952	14169	0	77 8 140
07	138446 X	84824	-0-	-53622	-0-	213	4	15347	9					
						431	1	69299	3	Y	13253	13199	0	89 8 105
						516	4	14578	9					

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 11/17/2021				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165				
*12	SHUT IN	251897	-0-	251897	251897	197930	3	3386	4	Y	45983	45903	0	80
01	SHUT IN	192354	-0-	192354	444251	50581	9							
						148115	3	734	4	Y	39550	39531	0	99
*02	529235 X	84984	-0-	-444251	-0-	43505	9							
						65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399 1 49
03	125884 X	125884	-0-	-0-	-0-	19613	9							
						102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552 1 73
04	118317 X	118317	-0-	-0-	-0-	96792	3	21525	9	Y	19568	16270	0	3305 1 66
05	103904 X	103904	-0-	-0-	-0-	84728	3	19176	9	Y	17433	16747	0	687 1 65
06	95422 X	95422	-0-	-0-	-0-	78348	3	17074	9	Y	15522	15428	0	92 8 67
*07	83478 X	83478	-0-	-0-	-0-	68573	3	14905	9	Y	13550	13494	0	68 8 55

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 11/17/2021				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*12	SHUT IN	273657	-0-	273657	273657	218288	3	3089	4	Y	47527	47445	0	82
01	SHUT IN	198578	-0-	198578	472235	52280	9	153812	3	Y	39694	39677	0	99
*02	586506 X	114271	-0-	-472235	-0-	43663	9	89950	3	Y	22082	17934	0	60
03	173507 X	133631	-0-	-39876	-0-	24290	9	110019	3	Y	21465	16879	0	73
04	167910 X	120912	-0-	-46998	-0-	12287	9	99339	3	Y	19612	16306	0	66
05	173507 X	103981	-0-	-69526	-0-	80574	3	85037	3	Y	17222	16544	0	64
06	167910 X	97803	-0-	-70107	-0-	80574	3	80574	3	Y	15663	15578	0	68
07	133641 X	86369	-0-	-47272	-0-	71344	3	15025	9	Y	13659	13610	0	55
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 11/16/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011				
02	462292 X	107532	-0-	-354760	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0	-0-
03	154194 X	82862	-0-	-71332	-0-	22360	9	65193	3	Y	15951	15951	0	-0-
04	149220 X	80139	-0-	-69081	-0-	17546	9	64206	3	Y	14442	14335	0	107
05	154194 X	79358	-0-	-74836	-0-	15886	9	64571	3	Y	13443	12580	0	970
06	149220 X	75806	-0-	-73414	-0-	62725	3	62725	3	Y	11688	12185	0	379
07	119040 X	65895	-0-	-53145	-0-	12857	9	53993	3	Y	10795	11078	0	22
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 11/16/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183				
02	434784 X	105680	-0-	-329104	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0	-0-
03	154194 X	82755	-0-	-71439	-0-	21297	9	65037	3	Y	15615	15615	0	-0-
04	149220 X	88744	-0-	-60476	-0-	17177	9	72322	3	Y	14856	14746	0	110
05	154194 X	86810	-0-	-67384	-0-	16342	9	71967	3	Y	13494	12630	0	974
06	149220 X	82476	-0-	-66744	-0-	69079	3	69079	3	Y	11928	12428	0	387
07	116994 X	72017	-0-	-44977	-0-	13121	9	59711	3	Y	11160	11457	0	23
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586				
02	SHUT IN	190910	-0-	190910	480752	153557	3	37353	9	Y	33957	33826	0	292
03	626260 X	145508	-0-	-480752	-0-	120130	3	25378	9	Y	23071	23281	0	82
04	185070 X	149912	-0-	-35158	-0-	125143	3	24769	9	Y	22517	22441	0	158
05	191239 X	134862	-0-	-56377	-0-	114586	3	20276	9	Y	18433	18369	0	222
06	111005 X	111005	-0-	-0-	-0-	94392	3	16613	9	Y	15103	15123	0	133
07	197749 X	100892	-0-	-96857	-0-	86012	3	14880	9	Y	13527	13484	0	125

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10572	-	20523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	SHUT IN	195007	-0-	195007	503714	159838	3	7	4	Y	31965	31855	0	275
						35162	9							
03	643570 X	139856	-0-	-503714	-0-	116572	3	92	4	Y	21084	21285	0	74
						23192	9							
04	189300 X	141858	-0-	-47442	-0-	121020	3	20838	9	Y	18944	18885	0	133
05	195610 X	125841	-0-	-69769	-0-	108761	3	17080	9	Y	15527	15473	0	187
06	101995 X	101995	-0-	-0-	-0-	87843	3	11	4	Y	12855	12864	0	113
						14141	9					65	8	
07	197749 X	94943	-0-	-102806	-0-	82168	3	12775	9	Y	11614	11570	0	107
MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	291836	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9763	-	19957
02	SHUT IN	163009	-0-	163009	395431	117999	3	2531	4	Y	38617	33262	0	322
						42479	9							
03	532039 X	136608	-0-	-395431	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	108
						30567	9						2349	1
04	191370 X	147877	-0-	-43493	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0	208
						30576	9							
05	197749 X	90615	-0-	-107134	-0-	74766	3	15849	9	Y	14408	14458	0	158
06	39010 X	39010	-0-	-0-	-0-	29086	3	94	4	Y	8936	8921	0	57
						9830	9						116	8
07	180482 X	59877	-0-	-120605	-0-	46260	3	17	4	Y	12364	12163	0	117
						13600	9							
CBR 16-21A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	291872	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10294	-	20732
02	SHUT IN	205586	-0-	205586	205586	155750	3	49836	9	Y	45305	44962	0	-0-
03	SHUT IN	219962	-0-	219962	425548	172241	3	5	4	Y	43378	43135	0	-0-
						47716	9							
04	SHUT IN	124618	-0-	124618	550166	96948	3	87	4	Y	25075	24873	0	95
						27583	9							
*05	678696 X	128530	-0-	-550166	-0-	102491	3	268	4	Y	23428	23385	0	68
						25771	9							
06	212940 X	112357	-0-	-100583	-0-	90569	3	686	4	Y	19184	19168	0	-0-
						21102	9							
07	220038 X	107718	-0-	-112320	-0-	87644	3	591	4	Y	17712	17654	0	-0-
						19483	9							
MAHOGANY 24-13O-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	291873	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 9793	-	19834
02	SHUT IN	114468	-0-	114468	253766	82888	3	31580	9	Y	28709	28555	0	247
03	335952 X	82186	-0-	-253766	-0-	59662	3	22524	9	Y	20476	20651	0	72
04	124356 X	124356	-0-	-0-	-0-	94392	3	29964	9	Y	27240	27121	0	191
05	152215 X	152215	-0-	-0-	-0-	121654	3	30561	9	Y	27783	27639	0	335
06	128292 X	128292	-0-	-0-	-0-	104500	3	23792	9	Y	21629	21561	0	189
*07	135146 X	135146	-0-	-0-	-0-	113385	3	21761	9	Y	19783	19614	0	182
													214	8
CBR 16-21B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291874	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	9876	PERF.10246	-	20640
02	SHUT IN	216117	-0-	216117	216117	163343	3	20	4	Y	47958	47589	0	-0-
						52754	9							
03	SHUT IN	225965	-0-	225965	442082	174421	3	6	4	Y	46853	46664	0	-0-
						51538	9							
04	SHUT IN	147946	-0-	147946	590028	115577	3	126	4	Y	29312	29079	0	111
						32243	9							
*05	731840 X	141812	-0-	-590028	-0-	112146	3	11	4	Y	26959	26915	0	79
						29655	9							
06	218580 X	119451	-0-	-99129	-0-	96036	3	231	4	Y	21076	21069	0	-0-
						23184	9							
07	225866 X	115429	-0-	-110437	-0-	94430	3	4	4	Y	19086	19024	0	-0-
						20995	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	SHUT IN	211391	-0-	211391	211391	159526 51853 9	3	12	4	Y	47139	46765	0	374	8	-0-
03	SHUT IN	213754	-0-	213754	425145	165260 48321 9	3	173	4	Y	43928	43674	0	254	8	-0-
04	SHUT IN	136946	-0-	136946	562091	106588 30338 9	3	20	4	Y	27580	27349	0	127	8	104
*05	699840 X	137749	-0-	-562091	-0-	110073 27667 9	3	9	4	Y	25152	25103	0	80	8	73
06	209310 X	113362	-0-	-95948	-0-	91109 22201 9	3	52	4	Y	20183	20165	0	91	8	-0-
07	216287 X	102159	-0-	-114128	-0-	82263 19891 9	3	5	4	Y	18083	18016	0	67	8	-0-
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695						
02	SHUT IN	199025	-0-	199025	199025	152155 46856 9	3	14	4	Y	42596	42265	0	331	8	-0-
03	SHUT IN	204763	-0-	204763	403788	162062 100649 3	3	42701	9	Y	38819	38577	0	242	8	-0-
04	SHUT IN	127093	-0-	127093	530881	100649 104546 3	3	26444	9	Y	24040	23834	0	115	8	91
*05	660103 X	129222	-0-	-530881	-0-	104546 24669 9	3	7	4	Y	22426	22378	0	74	8	65
06	182760 X	112973	-0-	-69787	-0-	92337 74570 3	3	20636	9	Y	18760	18739	0	86	8	-0-
07	188852 X	91468	-0-	-97384	-0-	74570 3	3	16898	9	Y	15362	15296	0	66	8	-0-
MAHOGANY 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782						
02	SHUT IN	195696	-0-	195696	415654	144663 50989 9	3	44	4	Y	46354	39926	0	6330	1	386
03	561682 X	146028	-0-	-415654	-0-	111912 33392 9	3	724	4	Y	30356	28023	0	2601	1	118
04	185880 X	136286	-0-	-49594	-0-	103189 32975 9	3	122	4	Y	29977	29870	0			225
05	192076 X	130953	-0-	-61123	-0-	104151 26800 9	3	2	4	Y	24364	24323	0			266
06	72791 X	72791	-0-	-0-	-0-	56433 16101 9	3	257	4	Y	14637	14651	0	159	8	93
07	197749 X	71788	-0-	-125961	-0-	54115 3	3	17673	9	Y	16066	15868	0	138	8	153
MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503						
*12	SHUT IN	32581	-0-	32581	32581	19240 186206 3	3	13341	9	N	12128	11935	0	62	8	131
*01	SHUT IN	241429	-0-	241429	274010	186206 52561 9	3	2662	4	N	47783	47496	0	268	8	150
*02	SHUT IN	168863	-0-	168863	442873	136330 93828 3	3	32533	9	N	29575	29253	0	219	8	253
*03	556951 X	114078	-0-	-442873	-0-	93828 20167 9	3	83	4	N	18334	18367	0	124	8	96
*04	166290 X	133818	-0-	-32472	-0-	111614 101729 3	3	22204	9	N	20185	20053	0	87	8	141
*05	171833 X	120479	-0-	-51354	-0-	101729 83889 3	3	18750	9	N	17045	16921	0	60	8	205
*06	166290 X	99098	-0-	-67192	-0-	83889 15198 9	3	11	4	N	13816	13827	0	73	8	121
07	171833 X	90429	-0-	-81404	-0-	76452 3	3	13977	9	N	12706	12661	0	49	8	117

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH 9189		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	103718	-0-	103718	103718	227	1	63858	3	Y	34936	34605	0	266	8
						1203	4	38430	9						65
05	SHUT IN	231292	-0-	231292	335010	357	1	158189	3	Y	66097	65782	0	307	8
						39	4	72707	9						73
06	SHUT IN	146995	-0-	146995	482005	339	1	107301	3	Y	35713	35464	0	243	8
						71	4	39284	9						79
07	SHUT IN	162096	-0-	162096	644101	368	1	120258	3	Y	37655	37483	0	178	8
						49	4	41421	9						73

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 9777		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	231388	-0-	231388	231388	691	1	194783	3	Y	32550	32301	0	189	8
						109	4	35805	9						60
05	SHUT IN	227979	-0-	227979	459367	417	1	184931	3	Y	38755	38602	0	170	8
						42631	9								43
06	SHUT IN	147664	-0-	147664	607031	394	1	124823	3	Y	20406	20254	0	150	8
						22447	9								45
07	SHUT IN	131571	-0-	131571	738602	342	1	111517	3	Y	17920	17849	0	81	8
						19712	9								35

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 12/07/2021		TOTAL DEPTH 9862		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	SHUT IN	102739	-0-	102739	102739	85899	3	16840	9	Y	15309	15170	0	92	8
						94826	3	17366	9	Y	15787	15678	0	76	8
07	SHUT IN	112192	-0-	112192	214931										80

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH 9644		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	140331	-0-	140331	140331	104264	3	36067	9	Y	32788	32551	0	189	8
						152503	3	43403	9	Y	39457	39295	0	156	8
*05	SHUT IN	195906	-0-	195906	336237	117545	3	25700	9	Y	23364	23195	0	150	8
						106878	3	21381	9	Y	19437	19313	0	98	8
*06	SHUT IN	143245	-0-	143245	479482										73
07	SHUT IN	128259	-0-	128259	607741										99

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 9805		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	107663	-0-	107663	107663	227	1	63858	3	Y	39296	39008	0	215	8
						352	4	43226	9						73
05	SHUT IN	263559	-0-	263559	371222	476	1	211413	3	Y	46866	46694	0	193	8
						117	4	51553	9						52
06	SHUT IN	150444	-0-	150444	521666	394	1	125010	3	Y	21825	21684	0	145	8
						1032	4	24008	9						48
07	SHUT IN	155039	-0-	155039	676705	393	1	128158	3	Y	20417	20328	0	97	8
						4029	4	22459	9						40

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 8-5I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	292208	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	9261	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	100307	-0-	100307	100307	69539	3	30768	9	Y	27971	27753 0	177 8 41
*05	SHUT IN	294823	-0-	294823	395130	201397	3	93426	9	Y	84933	84621 0	237 8 116
*06	SHUT IN	205018	-0-	205018	600148	153967	3	51051	9	Y	46410	46163 0	219 8 144
07	SHUT IN	232062	-0-	232062	832210	186769	3	45293	9	Y	41175	40933 0	176 8 210

CBR 8-5J-56-1		WELL #:		337H	RRCID ->	292209	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	9279	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	124094	-0-	124094	124094	85931	3	38163	9	Y	34694	34407 0	237 8 50
*05	SHUT IN	215987	-0-	215987	340081	146884	3	69103	9	Y	62821	62522 0	263 8 86
*06	SHUT IN	115145	-0-	115145	455226	84005	3	31140	9	Y	28309	28095 0	212 8 88
07	SHUT IN	141346	-0-	141346	596572	107475	3	33871	9	Y	30792	30525 0	198 8 157

CBR 8-5H-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	292210	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	9206	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	105080	-0-	105080	105080	226	1	63859	3	Y	36933	36613 0	252 8 68
						369	4	40626	9				
05	SHUT IN	252119	-0-	252119	357199	391	1	173628	3	Y	70960	70647 0	302 8 79
						44	4	78056	9				
06	SHUT IN	164785	-0-	164785	521984	390	1	123718	3	Y	36909	36630 0	277 8 81
						77	4	40600	9				
07	SHUT IN	201546	-0-	201546	723530	485	1	158201	3	Y	38797	38578 0	225 8 75
						183	4	42677	9				

LINDSAY 10		WELL #:		5H	RRCID ->	292679	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 8821 - 12693		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			396
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			396
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			396
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			396
*05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			396
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			396
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			396

LINDSAY 10		WELL #:		6H	RRCID ->	292735	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8769	PERF. 9311 - 13307		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			253
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			253
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			253
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			253

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
SANTA ROSA STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7700 X	1740	-0-	-5960	-0-	1740	2	N	-0-		189
03		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	15	169 1	35
04		3030 X	756	-0-	-2274	-0-	743	2	N	12		47
05		3131 X	2485	-0-	-646	-0-	2463	2	N	20		67
06		2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2281	2	N	16		83
*07		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	13		96

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
SCHARBAUER, C. -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F. H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
02		2156 #	1673	-0-	-483	-0-	1648	2	N	23		100
03		2387 #	1842	-0-	-545	-0-	1816	2	N	24		124
04		2310 #	1526	-0-	-784	-0-	1508	2	N	16		140
05		2387 #	1922	-0-	-465	-0-	1898	2	N	22		162
06		2250 #	1675	-0-	-575	-0-	1675	2	N	-0-		162
07		1860 #	1599	-0-	-261	-0-	1559	2	N	36		198

SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
02		196 #	176	-0-	-20	-0-	120	2	N	51	170 1	68
03		217 #	156	-0-	-61	-0-	126	2	N	27		95
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	151	2	N	80		175
05		267 R	267	-0-	-0-	-0-	198	2	N	63	171 1	67
06		210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-		67
*07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	131	2	N	117		184

SHAFTER LAKE (YATES)												
BRADY, W. PRODUCTION, INC.												
UNIVERSITY -L-												
WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY												
WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A												
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
*07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.// 088241									
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FUELED RESOURCES INC				288421						
UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 020782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 020783	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY				WELL #: 10	RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #: 11	RRCID -> 020785	COMPL. DATE 01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #: 2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 12-14 NE				WELL #: 3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03		775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04		720 N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05		589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06		690 N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02		56 N	28	-0-	-28	-0-	-28	28	2				N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	-2	28	2				N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	-13	18	2				N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	-10	20	2				N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	-27	4	2				N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

02		224 N	153	-0-	-71	-0-	-71	153	2				N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			-0-
04		210 N	160	-0-	-50	-0-	-50	160	2				N	-0-			-0-
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	-59	96	2				N	-0-			-0-
06		180 N	84	-0-	-96	-0-	-96	84	2				N	-0-			-0-
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	-30	125	2				N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	-5	115	2				N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	-13	111	2				N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	-1	119	2				N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	-8	116	2				N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	-16	46	2				N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-9	21	2				N	-0-			-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED					06/02/2022					

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED					06/23/2022					

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #:		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017										

ALLIED-WALDO -83-		WELL #:		1 C RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #:		4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		
								TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022										

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MCDONALD, RICHARD A.		546696							
SIERRA MADERA		WELL #:		1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977	
								TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
GUTHRIE 86		WELL #:		2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000	
								TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GUTHRIE 87		WELL #:		3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826															
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610															
02		980 N	918	-0-	-62	-0-	918	3			N	-0-			70
03		1023 N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-			70
04		1050 N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-			70
05		1023 N	273	-0-	-750	-0-	273	3			N	-0-			70
06		720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-			70
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706															
02		448 N	107	-0-	-341	-0-	96	3	11	9	N	10			242
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3			245
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			245
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			245
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604															
02		392 N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-			56
03		434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-			56
04		420 N	23	-0-	-397	-0-	23	3			N	-0-			56
05		372 N	159	-0-	-213	-0-	157	3	2	9	N	2			58
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2			60
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636	
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3		N	-0-			32
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3		N	-0-			32
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			32
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			32
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			32
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			32

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7353 - 7616	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-			240
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			240
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			240
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			240
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			240
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		480868											
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 - 7984	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18 9	N	16			16
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33 9	N	30			46
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	50 9	N	45	52 1		39
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	451	3	29 9	N	26			65
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	521	3	41 9	N	37			102
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	521	3	37 9	N	34			136

POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7742 - 8047	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	572	3	43 9	N	39			39
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	563	3	56 9	N	51			90
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	653	3	76 9	N	69			159
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	765	3	46 9	N	42			201
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	643	3	77 9	N	70	172 1		99
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	744	3	42 9	N	38			137

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558																	
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	84	1	80	2	N	-0-					62
03		248 N	150	-0-	-98	-0-	66	1	84	2	N	-0-					62
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	2	N	-0-					62
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	N	-0-					62
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	90	1	135	2	N	-0-					62
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	93	1	136	2	N	-0-					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438	-	7666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-	167	
03	899 N	651	-0-	-248	-0-	21	1	601	2	N	26	45	143 1 5 8
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	29	9						
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	27	1	818	2	N	1	46	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1	9	698	2	N	18	64	
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	31	1	600	2	N	8	72	
						20	9	614	2	N	18	90	
						20	9						

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585	-	7668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564	-	7716
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377	-	7584
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449	-	7704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600	-	7708
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1251	2	N	19				154
						21	9								
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	31	1	1370	2	N	18				172
						20	9								
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1281	2	N	17				189
						19	9								
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	31	1	1306	2	N	16				205
						18	9								
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	30	1	1254	2	N	7				212
						8	9								
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	31	1	1304	2	N	-0-				212

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

02	784 N	717	-0-	-67	-0-	56	1	655	2	N	5				190
						6	9								
03	837 N	552	-0-	-285	-0-	42	1	508	2	N	2				192
						2	9								
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	8				200
						9	9								
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	4				204
						4	9								
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	1				205
						1	9								
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	62	1	729	2	N	2				207
						2	9								

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-				19
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-				19
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-				19
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-				19
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-				19
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	31	1	287	2	Y	-0-				19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7513	-	7663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7374	-	7479
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7357	-	7458
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998										TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511	-	7661
02		362 X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-	56	
03		281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-	56	
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-	56	
05		407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-	56	
06		335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-	56	
*07		326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-	56	

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999										TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690	-	7730
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1	33	
								1	9						
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-	33	
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	3	36	
								3	9						
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	-0-	36	
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	2	38	
								2	9						
*07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-	38	

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582	-	7669
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-	-0-	
03		155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-	-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	-0-	
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-	-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	Y	-0-	-0-	
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-	-0-	

 SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	56	1	614	2	N	-0-			42
03	744 N	512	-0-	-232	-0-	42	1	470	2	N	-0-			42
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	54	1	539	2	N	4			46
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	N	1			47
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-			47
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-			47

 POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

02	644 N	544	-0-	-100	-0-	28	1	513	2	N	3			71
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	3	9	21	1	N	4			75
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	4	9	27	1	N	1			76
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	1	9	31	1	N	-0-			76
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	2			78
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	2	9	31	1	N	4			82
						4	9							

 SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640

02	22960 #	6715	-0-	-16245	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
03	25420 #	6041	-0-	-19379	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
04	8730 #	8557	-0-	-173	-0-	8557	2			N	-0-			-0-
05	7440 #	6914	-0-	-526	-0-	6914	2			N	-0-			-0-
06	7200 #	5148	-0-	-2052	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
07	8835 #	8192	-0-	-643	-0-	8192	2			N	-0-			-0-

 SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451

02	5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
03	5580 #	4769	-0-	-811	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
04	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
05	6482 R	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
06	5820 #	5103	-0-	-717	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
*07	6207 R	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-			-0-

 ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

02	1596 #	1543	-0-	-53	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
03	4092 #	1277	-0-	-2815	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
04	3960 #	2137	-0-	-1823	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
05	4092 #	2192	-0-	-1900	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
06	2850 #	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
07	2201 #	2012	-0-	-189	-0-	2012	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3	N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF. 19034 - 19108

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

02	161	R	161	-0-	-0-		-0-	161	3		N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14		-0-	141	3		N	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-		-0-	180	3		N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0-		-0-	180	3		N	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-		-0-	170	3		N	-0-					-0-
*07	184	R	184	-0-	-0-		-0-	184	3		N	-0-					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

02	210	R	210	-0-	-0-		-0-	210	2		N	-0-					-0-
03	217	#	173	-0-	-44		-0-	173	2		N	-0-					-0-
04	240	#	141	-0-	-99		-0-	141	2		N	-0-					-0-
05	248	#	153	-0-	-95		-0-	153	2		N	-0-					-0-
*06	240	#	154	-0-	-86		-0-	154	2		N	-0-					-0-
07	248	#	145	-0-	-103		-0-	145	2		N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

02	756	#	721	-0-	-35		-0-	719	3	2	9	Y	2	2	1		2
03	837	#	807	-0-	-30		-0-	803	3	4	9	Y	4	5	1		1
04	828	R	828	-0-	-0-		-0-	824	3	4	9	Y	4	3	1		2
05	840	R	840	-0-	-0-		-0-	831	3	9	9	Y	8	5	1		5
06	944	R	944	-0-	-0-		-0-	933	3	11	9	Y	10	4	1		11
*07	1029	R	1029	-0-	-0-		-0-	1017	3	12	9	Y	11	14	1		8

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

02	276	R	276	-0-	-0-		-0-	276	3		Y	-0-					-0-
03	361	R	361	-0-	-0-		-0-	361	3		Y	-0-					-0-
04	386	R	386	-0-	-0-		-0-	386	3		Y	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41		-0-	269	3		Y	-0-					-0-
06	300	#	251	-0-	-49		-0-	251	3		Y	-0-					-0-
07	310	#	290	-0-	-20		-0-	290	3		Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

02	28	#	25	-0-	-3		-0-	25	3		Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9		-0-	22	3		Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9		-0-	21	3		Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16		-0-	15	3		Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16		-0-	14	3		Y	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17		-0-	14	3		Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7				16
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	14	1		8
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	Y	7				15
05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	Y	17	20	1		12
06	450 #	236	-0-	-214	-0-	228	3	8	9	Y	7	14	1		5
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	347	3	8	9	Y	7				12

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
*07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	17	1		19
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	34	1		7
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18	17	1		8
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	12	1		16
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	16	1		29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1		16

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407					
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		196 #	164	-0-	-32	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03		217 #	157	-0-	-60	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		186 #	158	-0-	-28	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
07		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474	
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
05		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
06		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
07		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562	
02		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
03		186 #	116	-0-	-70	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	82	-0-	-73	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	82	-0-	-68	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402	
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	108 3	19 9	Y	17			40
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	104 3	13 9	Y	12	36 1		16
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	125 3	12 9	Y	11			27
05		124 #	118	-0-	-6	-0-	110 3	8 9	Y	7	29 1		5
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	114 3	7 9	Y	6	6 1		5
*07		151 R	151	-0-	-0-	-0-	137 3	14 9	Y	13			18

ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7604 - 7614	
02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	20 1	251 3	Y	-0-			-0-
03		310 #	282	-0-	-28	-0-	22 1	260 3	Y	-0-			-0-
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	21 1	251 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	273	-0-	-6	-0-	21 1	252 3	Y	-0-			-0-
06		287 R	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-			-0-
*07		332 R	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	Y	-0-			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		WELL #:		238732	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7196 - 7540	
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:		2	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7196 - 7540	
02		84 #	71	-0-	-13	-0-	70 3	1 9	Y	1	2 1		2
03		93 #	64	-0-	-29	-0-	63 3	1 9	Y	1			3
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	Y	1	2 1		2
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	1 1		1
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	52 3	1 9	Y	1			2
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			2

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG "D"		WELL #:		1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7387 - 7593
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		5
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		5
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-		5
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-		5
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-		5
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		5

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		3	RRCID ->	136443	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
*06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		4	RRCID ->	136445	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
02		700 #	647	-0-	-53	-0-	645 3	2 9	Y	2		39
03		775 #	676	-0-	-99	-0-	674 3	2 9	Y	2		41
04		605 R	605	-0-	-0-	-0-	602 3	3 9	Y	3		44
05		700 R	700	-0-	-0-	-0-	698 3	2 9	Y	2		46
*06		816 R	816	-0-	-0-	-0-	814 3	2 9	Y	2		48
07		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		48

SUGG "D"		WELL #:		3101	RRCID ->	139339	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7402 - 7639
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1		6
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1		7
04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1		8
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1		9
*06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2		11
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		11

SUGG "D"		WELL #:		3104	RRCID ->	139347	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7335 - 7609
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	Y	1		10
03		147 R	147	-0-	-0-	-0-	145 3	2 9	Y	2		12
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2		14
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-	147 3	2 9	Y	2		16
*06		130 R	130	-0-	-0-	-0-	127 3	3 9	Y	3		19
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		19

SUGG "D"		WELL #:		1902	RRCID ->	139504	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	7281 - 7615
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3		Y	-0-		6
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		6
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		6
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1		7
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	43 3	1 9	Y	1		8
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		8

SUGG "D"		WELL #:		3106	RRCID ->	139667	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7343 - 7588
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	73 3	2 9	Y	2		13
03		90 R	90	-0-	-0-	-0-	87 3	3 9	Y	3		16
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	85 3	2 9	Y	2		18
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	Y	3		21
*06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	63 3	4 9	Y	4		25
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		25

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
*06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609								
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					16
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					17
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					18
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					18
*06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					18
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772								
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499								
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589								
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7385 - 7579				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	112 #	102	-0-	-10	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				1
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				1
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-				1
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-				1
*06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-				1
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7400 - 7654				
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2			30
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2			32
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4			36
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2			38
*06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2			40
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				Y	NO RPT				40

SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7404 - 7708				
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1			11
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2			13
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2			15
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2			17
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3			20
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT				20

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7296 - 7578				
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-				-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				-0-
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7268 - 7451				
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1			21
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2			23
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3			26
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2			28
*06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1			29
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				Y	NO RPT				29

SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7308 - 7476				
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				1
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1			2
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1			3
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1			4
*06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1			5
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7397 - 7606				
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2			14
03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2			16
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1			17
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1			18
*06	742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4			22
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732												
SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID ->	152012	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7348 - 7355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7838 - 7924				
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3				Y	-0-				-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3				Y	-0-				-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-				-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-				-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3				Y	-0-				-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"		WELL #:		1509	RRCID ->	152014	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7594 - 7762				
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3				Y	-0-				-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3				Y	-0-				-0-
04	T. A.	116	-0-	116	-0-	116	3				Y	-0-				-0-
05	T. A.	135	-0-	135	-0-	251	3				Y	-0-				-0-
06	T. A.	135	-0-	135	-0-	386	3				Y	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	386					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #:		15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7589 - 7841				
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3				Y	-0-				-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3				Y	-0-				-0-
04	T. A.	33	-0-	33	-0-	33	3				Y	-0-				-0-
05	T. A.	47	-0-	47	-0-	80	3				Y	-0-				-0-
06	T. A.	41	-0-	41	-0-	121	3				Y	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #:		13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7637 - 7844				
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3				Y	-0-	14	1		15
03	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3				Y	-0-				15
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3				Y	-0-	7	1		8
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-				8
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3				Y	-0-	1			5
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT	4	1		5

SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7327 - 7641				
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-				5
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3				Y	-0-				5
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-				5
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3				Y	-0-				5
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3				Y	-0-				5
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT				5

PFLUGER "A"		WELL #:		1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7617 - 7758				
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9		Y	2				6
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9		Y	2	4	1		4
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9		Y	2				6
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9		Y	2	5	1		3
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9		Y	2				5
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT				5

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
SUGG -B-		WELL #:		1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7717 - 7935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #:		1604	RRCID ->	213199	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7768 - 7894			
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17			44
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10			54
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1			55
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-			55
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-			55
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			55

SUGG -B-		WELL #:		1308	RRCID ->	213289	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7749 - 7945			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #:		1402	RRCID ->	213314	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7600 - 7803			
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
*06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		12	RRCID ->	213463	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7360 - 7691			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	74	-0-	74	-0-	135	74	3		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	73	-0-	73	-0-	208	73	3		Y	-0-			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208				Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #:		1516	RRCID ->	213475	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7648 - 7776			
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2			7
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	4
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2			6
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	5	1	3
*06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2			5
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			5

SUGG "C"		WELL #:		4302	RRCID ->	213477	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7861 - 8022			
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			10
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			12
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			14
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1			15
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2			17
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			17

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG -B-		WELL #:		1407	RRCID ->	213480	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7641 - 7782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		Y	-0-	6 1	6
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-	3 1	3
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	2 1	1
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		1
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		1
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		1

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		13	RRCID ->	214966	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7379 - 7531
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
*06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389 - 7636
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	101	3	2 9	Y	2		30
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3 9	Y	3		33
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1 9	Y	1		34
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1 9	Y	1		35
*06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	Y	1		36
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		36

SUGG "B"		WELL #:		1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648 - 7808
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #:		3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 - 7823
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG "D"		WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		4
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		4
04	T. A.	54	-0-	54	54	54	3		Y	-0-		4
05	T. A.	52	-0-	52	106	52	3		Y	-0-		4
06	T. A.	42	-0-	42	148	42	3		Y	-0-		4
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	148				Y	NO RPT		4

WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5210 - 5506
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732															
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2			6
03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	4	1	4
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2			6
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2	5	1	3
*06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2			5
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722															
02		571 R	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1			6
03		670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1			7
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	Y	2			9
05		613 R	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2			11
*06		528 R	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3			14
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			14

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669															
02		112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	386					Y	NO RPT			-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854															
02		392 #	360	-0-	-32	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
03		434 #	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	456	-0-	456	878	456	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	423	-0-	423	1301	423	3			Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT			-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274															
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728															
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	22	-0-	22	42	22	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	21	-0-	21	63	21	3			Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817															
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3008		RRCID ->		289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-	
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-	
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		-0-	
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-		-0-	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		Y	-0-		-0-	
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3005		RRCID ->		289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380	
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2 9	Y	2	5 1	5	
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	80	3	1 9	Y	1		6	
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	Y	1	3 1	4	
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	61	3	1 9	Y	1	3 1	2	
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	53	3	2 9	Y	2		4	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		4	

PFLUGER -A-		WELL #:		1504		RRCID ->		289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752	
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9	Y	2		20	
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-	11 1	9	
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		9	
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-	5 1	4	
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		4	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		4	

PFLUGER -A-		WELL #:		1608		RRCID ->		289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342	
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-	
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-	
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-	
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		-0-	
*06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER -A-		WELL #:		4802		RRCID ->		289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544	
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	3		Y	-0-		-0-	
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	126	-0-	126	126	126	3		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	137	-0-	137	263	137	3		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	120	-0-	120	383	120	3		Y	-0-		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	383				Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER -A-		WELL #:		4903		RRCID ->		289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6 9	Y	5		38	
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10 9	Y	9		47	
04	T. A.	74	-0-	74	74	61	3	13 9	Y	12		59	
05	T. A.	76	-0-	76	150	72	3	4 9	Y	4		63	
06	T. A.	73	-0-	73	223	71	3	2 9	Y	2	43 1	22	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	223				Y	NO RPT		22	

COPE,R.L.		WELL #:		1		RRCID ->		289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268	
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-	
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)										//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
EARTHSTONE OPERATING, LLC										//CONT.// 238732							
BAILEY -12-										WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.										486610							
JV-P COX										WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FRY 38										WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CALVERLEY 36A										WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CALVERLEY 36B										WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072	
03		0 W	60	-0-	60	60	41	1	19	2	N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23										WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314 3			N	-0-		259
03	620 #	237	-0-	-383	-0-	237 3			N	-0-		259
04	600 #	505	-0-	-95	-0-	505 3			N	-0-		259
05	620 #	270	-0-	-350	-0-	270 3			N	-0-		259
06	480 #	98	-0-	-382	-0-	98 3			N	-0-		259
07	527 #	94	-0-	-433	-0-	94 3			N	-0-		259

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566												
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OVINTIV USA INC. 628658												
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828												
02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y		24	25 1	4
						26 9						
03	124 S	104	-0-	-20	-0-	1 1	68 3	Y		32	32 1	4
						35 9						
04	270 S	86	-0-	-184	-0-	1 1	59 3	Y		24	18 1	10
						26 9						
05	93 S	7	-0-	-86	-0-	5 3	2 9	Y		2	11 1	1
06	90 S	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
*07	151 S	151	-0-	-0-	-0-	1 1	118 3	Y		29	26 1	3
						32 9						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
 DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11536 #	9213	-0-	-2323	-0-	202	1	8781	3	N	209	223	0			39
						230	9									
03	10137 #	10119	-0-	-18	-0-	219	1	9717	3	N	166	168	0			37
						183	9									
04	10087 R	10087	-0-	-0-	-0-	214	1	9713	3	N	145	152	0			30
						160	9									
05	10168 #	5011	-0-	-5157	-0-	175	1	4789	3	N	43	59	0			14
						47	9									
*06	9840 #	5339	-0-	-4501	-0-	165	1	5108	3	N	60	58	0			16
						66	9									
07	10416 #	8316	-0-	-2100	-0-	206	1	8038	3	N	65	59	0			22
						72	9									

OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													12/16/2021	

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													12/20/2021	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	9	9 8	148
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		148
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022												

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338												
02		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	18	18 8	187
03		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		187
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022												

TREK RESOURCES, INC. 867578												
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060												
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	367 3	34 9	Y	31		139
03		501 R	501	-0-	-0-	-0-	396 3	105 9	Y	95	95 1	139
04		450 #	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y	-0-		139
05		434 #	379	-0-	-55	-0-	379 3		Y	-0-		139
06		450 #	345	-0-	-105	-0-	345 3		Y	-0-		139
07		465 #	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		139

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052												
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	368 3	35 9	Y	32		140
03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	397 3	103 9	Y	94	94 1	140
04		450 #	374	-0-	-76	-0-	374 3		Y	-0-		140
05		434 #	379	-0-	-55	-0-	379 3		Y	-0-		140
06		450 #	346	-0-	-104	-0-	346 3		Y	-0-		140
07		465 #	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		140

VENCER ENERGY, LLC 884498												
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.//		884498								
COX, C. J. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		280 #	208	-0-	-72	-0-	208 3	N	-0-			155
03		310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3	N	-0-			155
04		300 #	193	-0-	-107	-0-	193 3	N	-0-			155
05		310 #	111	-0-	-199	-0-	111 3	N	-0-			155
06		240 #	37	-0-	-203	-0-	37 3	N	-0-			155
07		217 #	61	-0-	-156	-0-	61 3	N	-0-			155

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED		CNTY: MIDLAND						
UNIVNATALIE				WELL #:	1903	RRCID ->	291042	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	8430 - 9960
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	1015		N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	1015		N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021													

UNIVNATALIE				WELL #:	1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			107	
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			107	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			107	
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			107	
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			107	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107	

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #:	1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446
02	1204 N	764	-0-	-440	-0-	764 2		N	-0-			135
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811 2		N	-0-			135
04	960 N	473	-0-	-487	-0-	473 2		N	-0-			135
05	837 N	276	-0-	-561	-0-	276 2		N	-0-			135
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			135
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			135

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	25	1	76	2	Y	16	19	0	16
						232	3	18	9					
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	106	2	378	3	Y	29	16	0	29
						32	9							
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	93	2	338	3	Y	35	32	0	32
						39	9							
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	23	2	263	3	Y	39	29	0	42
						43	9							
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	355	3	24	9	Y	22	35	0	29
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	329	3	64	9	Y	58	41	0	46

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042												
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			165
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521				
02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6228	3	183	9	N	166	34	8	185
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5758	3	108	9	N	98	182	1	88
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8183	3	193	9	N	175	186	1	67
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6204	3	62	9	N	56	5	8	118
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6860	3	119	9	N	108	14	8	212
*07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4189	3	36	9	N	33	170	1	75

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866				
02	6272 X	2894	-0-	-3378	-0-	2892	3	2	9	Y	2	33	1	1
03	6944 X	6290	-0-	-654	-0-	6237	3	53	9	Y	48	9	1	40
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6721	3	36	9	Y	33	36	1	37
05	6758 X	6469	-0-	-289	-0-	6391	3	78	9	Y	71	48	1	60
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7277	3	2	9	Y	2			62
07	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	5438	3	110	9	Y	100	42	1	120

SM ENERGY COMPANY		788997												
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
SMB TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O.		8722193		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		028617														
		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SMITH, J. O.		028617														
		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC.		800520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EATON-WILLIAMS		028617														
		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144								
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1					136
03	14B DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1					137
04	14B DENY	241	-0-	241	1451	240	3	1	9	N	1					138
05	3100 N	2358	-0-	-742	709	2357	3	1	9	N	1					139
06	2341 N	1632	-0-	-709	-0-	1631	3	1	9	N	1					140
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					140

SPACE PRODUCTION INC.		807147		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STATE NEELY		028617														
		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS)
RAMTEX ENERGY LLC
ADAMS

87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
690225
WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES)
APV MCCAMEY LLC
STOKES, GOLDIE

87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
028617
WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC
TESTA

423398
WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					69
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					69
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					69
06	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					69
07	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					69

DORAN

WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC.
TEXAS COTTON INDUSTRIES

722193
WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON

WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	Y	10					64
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	Y	10					74
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	Y	10					84
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	Y	4					88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.				046623							
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OXY USA WTP LP				630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		DLQ G-10	8059	-0-	8059	15992	8059	2	Y	-0-		-0-
03		27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2	Y	-0-		-0-
04		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2	Y	-0-		-0-
05		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2	Y	-0-		-0-
06		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2	Y	-0-		-0-
*07		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2	Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
02		37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2	Y	-0-		-0-	
03		41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2	Y	-0-		-0-	
04		39990 X	22909	-0-	-17081	-0-	22909	2	Y	-0-		-0-	
05		40176 X	35623	-0-	-4553	-0-	35623	2	Y	-0-		-0-	
06		33672 X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2	Y	-0-		-0-	
07		33201 X	20277	-0-	-12924	-0-	20277	2	Y	-0-		-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697											
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
 OXY USA WTP LP 630555
 TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022

SLANT OPERATING, LLC 786697
 THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3192 X	359	-0-	-2833	-0-	359 3	N	-0-		97
03	3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	2199 3	N	-0-		97
04	2100 X	1107	-0-	-993	-0-	1107 3	N	-0-		97
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-		97
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		97
*07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881	
PARISH 48		WELL #: 1H							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215	
02	3656	1884	-0-	-1772	-0-	1884 2	N	-0-	21
03	11536	5830	-0-	-5706	-0-	5830 2	N	-0-	21
04	8764	4442	-0-	-4322	-0-	4442 2	N	-0-	21
05	124	2781	-0-	2657	2657	2781 2	N	-0-	21
06	120	3586	-0-	3466	6123	3586 2	N	-0-	21
*07	13171	3586	-0-	-9585	-0-	3586 2	N	-0-	21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338		
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1 1	1418 3	N	-0-	-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1 1	2106 3	N	-0-	-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1 1	2032 3	N	-0-	-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1 1	2056 3	N	-0-	-0-
*06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
 PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 WINN OPERATING, LLC 100109
 LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					1
03	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			N	-0-					1
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					1
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	1			-0-
*06	1170 N	688	-0-	-482	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER, J. E.				WELL #:	90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER, J. E.				WELL #:	91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

1836 ENERGY LLC				WELL #:	623407	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
PARKER, J. E.				43								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER, J. E.				WELL #:	58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER, J. E.				WELL #:	84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

02	1008 N	512	-0-	-496	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3035	-0-	-964	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2651	-0-	-1219	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	1782	-0-	-2217	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

02	40029 X	40029	-0-	-0-	-0-	40029 2		N	-0-			-0-
03	40398 X	40398	-0-	-0-	-0-	40398 2		N	-0-			-0-
04	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	36261 2		N	-0-			-0-
05	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	36345 2		N	-0-			-0-
06	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50533 2		N	-0-			-0-
*07	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

02	5516 X	3460	-0-	-2056	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
03	5394 X	2413	-0-	-2981	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	1268	-0-	-3712	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	1191	-0-	-3955	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	1456	-0-	-3524	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	905	-0-	-2939	-0-	905 2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	45945 X	45945	-0-	-0-	-0-	45945 2	N	-0-		-0-
03	46540 X	46540	-0-	-0-	-0-	46540 2	N	-0-		-0-
04	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828 2	N	-0-		-0-
05	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30439 2	N	-0-		-0-
06	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	49890 2	N	-0-		-0-
*07	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	47760 2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
02	3612 X	3180	-0-	-432	-0-	3180 2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3366	-0-	-602	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	2931	-0-	-879	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	2728	-0-	-1209	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3648 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	N	-0-		-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-		-0-
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2	N	-0-		-0-
*07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
02	924 N	603	-0-	-321	-0-	603 2	N	-0-		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
05	682 N	119	-0-	-563	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2	N	-0-		-0-
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 2	N	-0-		-0-
COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)												
//CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601												
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO (FUSSELMAN)												
90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: REEVES												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022												

TOYAH (DEVONIAN)												
90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846												
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350)												
90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265												
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)												
90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
COLGATE OPERATING, LLC 167327												
JOB STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820												
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
*06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1												
WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3304 X	818	-0-	-2486	-0-	818	2	N	-0-		-0-	
03	3658 X	829	-0-	-2829	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
04	3540 X	407	-0-	-3133	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
05	1364 X	366	-0-	-998	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
06	1140 X	234	-0-	-906	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212		
02	14B2 EXT	2710	-0-	2710	21770	2710	2	N	-0-		98	
03	14B2 EXT	2654	-0-	2654	24424	2654	2	N	-0-		98	
04	26826 X	2402	-0-	-24424	-0-	2402	2	N	-0-		98	
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		98	
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2	N	-0-		98	
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		98	

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988		
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-	
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937				N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602								
02	11732	X	8646	-0-	-3086	-0-	8646	2		N	-0-					42
03	12989	X	9212	-0-	-3777	-0-	9212	2		N	-0-					42
04	12330	X	8803	-0-	-3527	-0-	8803	2		N	-0-					42
05	11873	X	8923	-0-	-2950	-0-	8923	2		N	-0-					42
06	10350	X	8450	-0-	-1900	-0-	8450	2		N	-0-					42
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223								
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304								
02	14B2	EXT	252	-0-	252	1927	252	2		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	250	-0-	250	2177	250	2		N	-0-					-0-
04	2371	X	194	-0-	-2177	-0-	194	2		N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735								
02	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2		N	-0-					7
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2		N	-0-					7
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2		N	-0-					7
05	10447	X	3284	-0-	-7163	-0-	3284	2		N	-0-					7
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-					7
07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-				N	NO RPT					7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF. 14714	- 14775					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075										
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 287897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9938	- 19730					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD				WELL #: 2	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542										
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #: 1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF. 17256	- 18454					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2022 - WELL PLUGGED 6/13/2022														

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	597	2	235 9	N	214	114 1		100
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	863	2	252 9	N	229	175 1		154
*07	857 R	857	-0-	-0-	-0-	674	2	183 9	N	166	238 1		82

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//	91817 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.//	173777								
LONE TREE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5250 - 7350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

MANBEARPIG			WELL #:	1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5165 - 6860
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVIATHAN			WELL #:	1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5300 - 6950
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOSS JACK			WELL #:	1	RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	5195 - 7000
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WATER BEAR			WELL #:	1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LRR PECOS VALLEY, LLC			511724									
HATCH 16			WELL #:	X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5045 - 6377
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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

STATELINE WATER, LLC 816096
 BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

02	504 #	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					237
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4	2	101	9	N	92	174	1			155
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					155
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	157	2	166	9	N	151	182	1			124
06	300 #	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					124
*07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	61	2	413	9	N	375					499

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

02	1008 X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-					76
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20					96
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44					140
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20					160
06	1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			Y	-0-					160
07	1953 X	442	-0-	-1511	-0-	442	2			Y	-0-					160

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704									
BROWN UNIT		WELL #:		1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
GRAYLING		WELL #:		1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEELHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		100222									
		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
*07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		100222									
		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292			
02	20804 X	1441	-0-	-19363	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
03	21483 X	6540	-0-	-14943	-0-	6400	2	N	-0-	140 4	-0-
04	18990 X	6831	-0-	-12159	-0-	6831	2	N	-0-		-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-		-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2	N	-0-		-0-
*07	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2	N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-	175 2	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-	92 2	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-	104 2	-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-	203 2	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806			
02	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2	N	-0-		-0-
03	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2	N	-0-		-0-
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2	N	-0-		-0-
05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2	N	-0-		-0-
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-		-0-
*07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654			
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3	N	-0-		-0-
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION												
UNIVERSITY "8"												
93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
775563												
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		252 #	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
04		210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-
05		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-
06		210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-
07		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
02		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-
03		620 #	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-
04		600 #	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-
05		620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-
06		600 #	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-
07		620 #	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	26
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	26
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	26
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	26
06		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	26
07		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	26

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
02		159 R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	Y	37
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	133	2	17	9	Y	52
04		160 R	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	10
05		155 #	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	15
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	129	2	17	9	Y	30
07		155 #	130	-0-	-25	-0-	116	2	14	9	Y	9

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246												
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	43
03		310 #	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	Y	51
04		303 R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	30
05		310 #	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	33
06		300 #	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	41
07		310 #	240	-0-	-70	-0-	232	2	8	9	Y	31

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
05		14B2 EXT	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	74
06		14B2 EXT	146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	89
07		14B DENY	130	-0-	130	436	116	2	14	9	Y	68

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67
05		14B2 EXT	39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	69
06		14B2 EXT	60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	77
07		14B DENY	54	-0-	54	153	46	2	8	9	Y	67

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					37
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	265	2	8	9	Y	7					44
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	25	1			23
05	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	2	2	9	Y	2					25
06	300 #	265	-0-	-35	-0-	257	2	8	9	Y	7					32
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	232	2	7	9	Y	6	17	1			21

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1820 #	1663	-0-	-157	-0-	1639	2	24	9	N	22	174	1			35
03	2015 #	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23	9	N	21					56
04	1950 #	1901	-0-	-49	-0-	1880	2	21	9	N	19					75
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	N	23					98
06	1770 #	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21	9	N	19					117
07	1953 #	1786	-0-	-167	-0-	1772	2	14	9	N	13					130

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
*09	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-					-0-
*10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3			N	-0-					-0-
*11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
*12	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
01	9858 X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
02	8960 X	8108	-0-	-852	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9920 X	8430	-0-	-1490	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	9420 X	8189	-0-	-1231	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
*05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
06	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13636 X	13382	-0-	-254	-0-	12473	3	909	9	N	826	778	1			416
03	15097 X	12873	-0-	-2224	-0-	12001	3	872	9	N	793	587	1			622
04	14610 X	12114	-0-	-2496	-0-	11156	3	958	9	N	871	1002	1			491
05	15097 X	14706	-0-	-391	-0-	13860	3	846	9	N	769	736	1			247
06	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					247
07	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					247

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 13516 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	18095	3	1929	9	N	1754	1412	1			680
*09	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	19207	3	1779	9	N	1617	1759	1			538
*10	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	17344	3	1800	9	N	1636	1768	1			406
*11	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	19410	3	1761	9	N	1601	1377	1			630
*12	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	20857	3	1708	9	N	1553	1922	1			261
01	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	16370	3	1612	9	N	1465	1133	1			593
02	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	14077	3	1449	9	N	1317	1499	1			411
03	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	14235	3	1497	9	N	1361	1395	1			377
04	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	13648	3	1483	9	N	1348	1186	1			539
*05	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	17349	3	1291	9	N	1174	1100	1			397
06	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					397
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					397

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
 PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

02	924 #	361	-0-	-563	-0-	350	3	11	9	Y	10	12	1	5
03	1023 #	407	-0-	-616	-0-	393	3	14	9	Y	13	12	1	6
04	990 #	421	-0-	-569	-0-	409	3	12	9	Y	11	7	1	10
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400	3	18	9	Y	16	15	1	11
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	14	1	7
*07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	7	1	9

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	460	-0-	460	-0-	460	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	402	-0-	402	-0-	862	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	390	-0-	390	-0-	1252	3			Y	-0-	-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677					
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19				70
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	643	3	22	9	Y	20	71	1		19
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	Y	8				27
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	655	3	9	9	Y	8				35
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1		5
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8				13

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359					
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	4	2	1	Y	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RAYDEN		695567													
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628					
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T													
02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-				-0-
03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
04	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-				-0-
05	1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
06	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
*07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-				-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517					
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L													
02	1774 R	550	-0-	-1224	-0-	550	3			N	-0-				12
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	15	1		3
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				3
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				3
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				3
*07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	864	-0-	-1936	644	864	2			Y	-0-					-0-
03	1387 N	743	-0-	-644	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	857	-0-	857	1718	857	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2410	692	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	909	-0-	909	3319	909	2			Y	-0-					-0-
*06	2900 N	824	-0-	-2076	1243	824	2			Y	-0-					-0-
*07	2138 N	895	-0-	-1243	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	620	2	20	9	Y	18	18	1			21
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1260	592	2	28	9	Y	25	29	1			17
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1782	496	2	26	9	Y	24	18	1			23
05	DLQ G-10	783	-0-	783	2565	753	2	30	9	Y	27	25	1			25
*06	2900 N	723	-0-	-2177	388	711	2	12	9	Y	11	21	1			15
*07	1215 N	827	-0-	-388	-0-	801	2	26	9	Y	24	26	1			13

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

02	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1080	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	498	-0-	498	1578	498	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	626	-0-	626	2204	626	2			Y	-0-					-0-
*06	2746 N	542	-0-	-2204	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	724	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1444	660	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	656	-0-	656	2100	628	2	28	9	Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10	787	-0-	787	2887	757	2	30	9	Y	27	27	1			1
*06	2900 N	695	-0-	-2205	682	665	2	30	9	Y	27	25	1			3
*07	1421 N	739	-0-	-682	-0-	705	2	34	9	Y	31	32	1			2

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
02	DLQ G-10	207	-0-	207	207	178	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349					Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10	100	-0-	100	449	70	2	30	9	Y	27	27	1			1
*06	556 N	107	-0-	-449	-0-	77	2	30	9	Y	27	25	1			3
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	2	34	9	Y	31	32	1			2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	589 2	61 9	Y	55	53 1	5
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	1236	525 2	61 9	Y	55	58 1	2
04	DLQ	G-10	583	-0-	583	1819	528 2	55 9	Y	50	50 1	2
05	DLQ	G-10	845	-0-	845	2664	760 2	85 9	Y	77	75 1	4
*06		2900 N	738	-0-	-2162	502	679 2	59 9	Y	54	52 1	6
*07		1260 N	758	-0-	-502	-0-	689 2	69 9	Y	63	65 1	4

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
				RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024				
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429 3		Y	-0-		-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661				
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL		94648 166 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	68	3			N	-0-					22
03	62	N	54	-0-	-8	54	3			N	-0-					22
04	60	N	58	-0-	-2	58	3			N	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	46	3			N	-0-					22
06	60	N	55	-0-	-5	55	3			N	-0-					22
07	62	N	51	-0-	-11	51	3			N	-0-					22

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2468	-0-	-220	2459	3	9	9	Y	8					106
03	3038	X	2689	-0-	-349	2678	3	11	9	Y	10					116
04	2940	X	2025	-0-	-915	2017	3	8	9	Y	7					123
05	3038	X	2597	-0-	-441	2578	3	19	9	Y	17	130	1			10
06	2700	X	2435	-0-	-265	2429	3	6	9	Y	5					15
07	2728	X	2714	-0-	-14	2707	3	7	9	Y	6					21

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	23	3	1	9	Y	1					18
03	31	N	29	-0-	-2	29	3			Y	-0-					18
04	39	N	39	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					19
05	46	N	46	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2	15	1			6
06	53	N	53	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					7
*07	53	N	53	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					8

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					18
03	137	N	137	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					19
04	60	N	55	-0-	-5	54	3	1	9	Y	1					20
05	124	N	67	-0-	-57	65	3	2	9	Y	2	16	1			6
06	120	N	48	-0-	-72	47	3	1	9	Y	1					7
07	62	N	37	-0-	-25	36	3	1	9	Y	1					8

HODGE, J. H. "A"		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	168	N	99	-0-	-69	99	3			Y	-0-					92
03	155	N	119	-0-	-36	119	3			Y	-0-					92
04	120	N	106	-0-	-14	106	3			Y	-0-					92
05	124	N	122	-0-	-2	122	3			Y	-0-					92
06	120	N	117	-0-	-3	117	3			Y	-0-					92
07	124	N	123	-0-	-1	123	3			Y	-0-					92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			42
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			42
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	151	-0-	-283	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
04	930 N	467	-0-	-463	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	209	-0-	-380	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

02	672 N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1	9	Y	1			36
03	527 N	186	-0-	-341	-0-	185	2	1	9	Y	1			37
04	1110 N	571	-0-	-539	-0-	570	2	1	9	Y	1			38
05	713 N	257	-0-	-456	-0-	256	2	1	9	Y	1			39
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1			40
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1			41

WWM OPERATING, LLC 945289
 FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022

HODGE, J. H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776			
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-			-0-
03	7936 X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3			Y	-0-			-0-
04	8100 X	5165	-0-	-2935	-0-	5165	3			Y	-0-			-0-
05	8370 X	3802	-0-	-4568	-0-	3802	3			Y	-0-			-0-
06	8100 X	5863	-0-	-2237	-0-	5863	3			Y	-0-			-0-
*07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A			
02	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	24710	3	4 9	Y	4				121
03	22909 X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8 9	Y	7				128
04	26610 X	16447	-0-	-10163	-0-	16444	3	3 9	Y	3				131
05	27497 X	10049	-0-	-17448	-0-	10048	3	1 9	Y	1				132
06	26610 X	12983	-0-	-13627	-0-	12983	3		Y	-0-	76 0			56
07	27373 X	15440	-0-	-11933	-0-	15439	3	1 9	Y	1				57

HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3		N	-0-				-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST		94648 498 149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: REEVES							
		WELL #:	1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		7364 N	4702	-0-	-2662 B	-0-	4702	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8060 N	7809	-0-	-251 B	-0-	7809	2		N	-0-					-0-
04		8160 N	7406	-0-	-754 B	-0-	7406	2		N	-0-					-0-
05		7285 N	7285	-0-	-0- B	-0-	7285	2		N	-0-					-0-
06		7560 N	7335	-0-	-225 B	-0-	7335	2		N	-0-					-0-
*07		7838 N	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2		N	-0-					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.		631506														
		WELL #:	5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	N/A					

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		945936														
		WELL #:	1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	13810 - 15093					

02		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2107	3	2	9	Y	2				69
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2073	3	8	9	Y	7				76
04		2490 N	1499	-0-	-991 B	-0-	1496	3	3	9	Y	3				79
05		2325 N	1161	-0-	-1164 B	-0-	1160	3	1	9	Y	1				80
06		2010 N	1399	-0-	-611 B	-0-	1399	3			Y	-0-	46	1		34
*07		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			Y	-0-				34

HODGE -B-		631506														
		WELL #:	1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A					

02		24332	26873	-0-	2541 B	-3767	26873	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3767														
03		26939	24624	-0-	-2315 B	-6082	24624	3		N	-0-					-0-
04		26070	24744	-0-	-1326 B	-7408	24744	3		N	-0-					-0-
05		26939	15353	-0-	-11586 B	-18994	15353	3		N	-0-					-0-
06		26070	13570	-0-	-12500 B	-31494	13570	3		N	-0-					-0-
07		26939	18221	-0-	-8718 B	-40212	18221	3		N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20-		631506														
		WELL #:	1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A					

02		5671 N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671	3		Y	-0-					3
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		6185 N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3		Y	-0-					3
04		5160 N	3830	-0-	-1330 B	-0-	3815	3	15	9	Y	14	1	1		16
05		5332 N	3089	-0-	-2243 B	-0-	3078	3	11	9	Y	10	9	1		17
06		5160 N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	12	1		11
07		3968 N	2706	-0-	-1262 B	-0-	2703	3	3	9	Y	3	6	1		8

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			945289									
WAHA/FROST			WELL #:	1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2074 -	2416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2081 -	2390
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2104 -	2420
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2088 -	2386
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10796 R	10796	-0-	-0-	-0-	10796 3	N	-0-		107
03	14353 #	12815	-0-	-1538	-0-	12815 3	N	-0-		107
04	14670 #	10473	-0-	-4197	-0-	10473 3	N	-0-		107
05	15159 #	8623	-0-	-6536	-0-	8623 3	N	-0-		107
06	14670 #	6755	-0-	-7915	-0-	6755 3	N	-0-		107
07	12803 #	9582	-0-	-3221	-0-	9582 3	N	-0-		107

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2	N	-0-		112
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-		112
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		112
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2	N	-0-		112
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 2	N	-0-		112
*07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2	N	-0-		112

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, HOWARD J.		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16576 X	10244	-0-	-6332	-0-	10234 3	10 9 Y	9		86
03	18352 X	11843	-0-	-6509	-0-	11826 3	17 9 Y	15		101
04	14910 X	12723	-0-	-2187	-0-	12714 3	9 9 Y	8		109
05	12958 X	7711	-0-	-5247	-0-	7708 3	3 9 Y	3		112
06	12540 X	10748	-0-	-1792	-0-	10745 3	3 9 Y	3		115
07	13144 X	12382	-0-	-762	-0-	12379 3	3 9 Y	3		118

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		149441								
		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-		-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-		-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392 3	1 9 Y	1		1
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2291 3	8 9 Y	7	1 1	7
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387 3	3 9 Y	3	4 1	6

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7784 X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8					102
03	8618 X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15					117
04	7290 X	6112	-0-	-1178	-0-	6105	3	7	9	Y	6					123
05	7533 X	3631	-0-	-3902	-0-	3629	3	2	9	Y	2					125
06	7290 X	5226	-0-	-2064	-0-	5222	3	4	9	Y	4					129
07	6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6019	3	13	9	Y	12					141

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	26544 X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62					197
03	29388 X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46					243
04	28650 X	23562	-0-	-5088	-0-	23523	3	39	9	N	35					278
05	29605 X	12867	-0-	-16738	-0-	12836	3	31	9	N	28	184	1			122
06	28650 X	19206	-0-	-9444	-0-	19194	3	12	9	N	11					133
07	28954 X	23643	-0-	-5311	-0-	23618	3	25	9	N	23					156

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1646	-0-	-1154	-0-	1646	3			Y	-0-					68
03	1693 N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-					68
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	3			Y	-0-					68
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					68
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					68
07	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624				
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-		30
03	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	3	N	-0-		30
04	3990	X	2792	-0-	-1198	-0-	2792	3	N	-0-		30
05	4123	X	3197	-0-	-926	-0-	3197	3	N	-0-		30
06	3990	X	3286	-0-	-704	-0-	3286	3	N	-0-		30
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-		30

XTO ENERGY INC.		945936											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414					
02	11200	X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	3	9	Y	3	79
03	12400	X	10915	-0-	-1485	-0-	10908	3	7	9	Y	6	85
04	12090	X	10569	-0-	-1521	-0-	10565	3	4	9	Y	4	89
05	12493	X	4932	-0-	-7561	-0-	4932	3			Y	-0-	89
06	12090	X	4024	-0-	-8066	-0-	4023	3	1	9	Y	1	38
07	11222	X	5057	-0-	-6165	-0-	5057	3			Y	-0-	38

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348					
02	7644	X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9	158
03	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7612	3	11	9	N	10	168
04	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	7338	3	4	9	N	4	172
05	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	7325	3	1	9	N	1	173
06	7560	X	7173	-0-	-387	-0-	7171	3	2	9	N	2	175
07	7657	X	7521	-0-	-136	-0-	7521	3			N	-0-	175

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476					
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9	28
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	3	6	9	Y	5	33
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	3083	3	15	9	Y	14	33
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	9	Y	12	27
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7598	3	23	9	Y	21	28
*07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	3	12	9	Y	11	24

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900					
02	15708	X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16	171
03	17391	X	11811	-0-	-5580	-0-	11808	3	3	9	N	3	174
04	16230	X	6621	-0-	-9609	-0-	6621	3			N	-0-	174
05	16771	X	41	-0-	-16730	-0-	41	3			N	-0-	174
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-	174
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-	174

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085	- 14876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	6496 X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2	18
03	7192 X	3827	-0-	-3365	-0-	3827	3			Y	-0-	18
04	4800 X	3320	-0-	-1480	-0-	3319	3	1	9	Y	1	11
05	4960 X	2662	-0-	-2298	-0-	2661	3	1	9	Y	1	6
06	4800 X	2896	-0-	-1904	-0-	2887	3	9	9	Y	8	9
07	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3371	3	8	9	Y	7	11

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970
02	16576 X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55	259
03	18352 X	12847	-0-	-5505	-0-	12789	3	58	9	N	53	126
04	17760 X	10259	-0-	-7501	-0-	10234	3	25	9	N	23	149
05	17205 X	11387	-0-	-5818	-0-	11362	3	25	9	N	23	172
06	16650 X	8998	-0-	-7652	-0-	8937	3	61	9	N	55	227
07	17205 X	6737	-0-	-10468	-0-	6722	3	15	9	N	14	241

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321
02	6048	5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35	57
03	6696	5726	-0-	-970	-0-	5693	3	33	9	N	30	87
04	6360 #	5730	-0-	-630	-0-	5709	3	21	9	N	19	106
05	6572 #	5641	-0-	-931	-0-	5612	3	29	9	N	26	132
06	6090 #	6084	-0-	-6	-0-	6047	3	37	9	N	34	166
07	6293 #	6038	-0-	-255	-0-	6020	3	18	9	N	16	18

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		666430										
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	- 4923
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
BODKINS		WELL #:		12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657	- 13701
02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-	1
03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9095	2	23	9	N	21	22
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1	23
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-	23
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-	23
*07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-	23

RAPE "13"		WELL #:		2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	- 17315
02	2044 X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
03	2263 X	1321	-0-	-942	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
04	2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-	-0-
05	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			N	-0-	-0-
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-	-0-
07	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		4144 X	3828	-0-	-316	-0-	3828	2		N	-0-	-0-
03		4402 X	4065	-0-	-337	-0-	4042	2	23 9	N	21	21
04		4290 X	3308	-0-	-982	-0-	3302	2	6 9	N	5	26
05		4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2		N	-0-	26
06		4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2		N	-0-	26
07		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2		N	-0-	26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
02		3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2		N	-0-	-0-
03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-	-0-
04		3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3543	2		N	-0-	-0-
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-	-0-
06		3750 X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2		N	-0-	-0-
07		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2		N	-0-	-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												
02		9940 X	6182	-0-	-3758	-0-	6182	2		N	-0-	-0-
03		11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	7459	2		N	-0-	-0-
04		10650 X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	2		N	-0-	-0-
05		11005 X	7439	-0-	-3566	-0-	7439	2		N	-0-	-0-
06		10650 X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2		N	-0-	-0-
*07		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2		N	-0-	-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327												
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
*08		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2		N	-0-	12
*09		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2		N	-0-	-0-
*10		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-	-0-
*11		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-	-0-
*12		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	73 1	5497 2		N	-0-	-0-
*01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	12 1	4306 2		N	-0-	-0-
*02		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-	-0-
*03		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-	-0-
*04		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-	-0-
*05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-	-0-
*06		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-	2
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT	2

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
04		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
*06		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
07		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
02		1960 X	1883	-0-	-77	-0-	1883	2		Y	-0-	44
03		2170 X	1851	-0-	-319	-0-	1851	2		Y	-0-	44
04		2100 X	1222	-0-	-878	-0-	1222	2		Y	-0-	44
05		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2		Y	-0-	44
06		2040 X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2		Y	-0-	44
*07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-	44

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936							
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3		Y	-0-	17
03	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3		Y	-0-	17
04	3270 X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3		Y	-0-	17
05	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	2494	3		Y	-0-	17
06	3270 X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3		Y	-0-	17
*07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3		Y	-0-	17

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
02	5880 X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3		Y	-0-	93
03	6510 X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3		Y	-0-	93
04	6180 X	5754	-0-	-426	-0-	5754	3		Y	-0-	93
05	6386 X	4991	-0-	-1395	-0-	4991	3		Y	-0-	93
06	6180 X	4807	-0-	-1373	-0-	4807	3		Y	-0-	93
07	5952 X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3		Y	-0-	93

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
TREES ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628
02	26796 X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2		N	-0-	-0-
03	29667 X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2		N	-0-	-0-
04	28920 X	21613	-0-	-7307	-0-	21613	2		N	-0-	-0-
05	29884 X	17413	-0-	-12471	-0-	17413	2		N	-0-	-0-
06	28920 X	28107	-0-	-813	-0-	28107	2		N	-0-	-0-
*07	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	33889	2		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
02	4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2		N	-0-	-0-
03	5394 X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2		N	-0-	-0-
04	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2		N	-0-	-0-
05	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	4579	2		N	-0-	-0-
06	5160 X	3617	-0-	-1543	-0-	3617	2		N	-0-	-0-
07	5332 X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2		N	-0-	-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: REEVES			
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2		N	-0-	-0-
03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2		N	-0-	-0-
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-	-0-
05	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2		N	-0-	-0-
*06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2		N	-0-	-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT	-0-

F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	-0-
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.// 94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	-0-	9040 2		N	-0-			110
03	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	-0-	9173 2		N	-0-			110
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	-0-	8081 2		N	-0-			110
05	10478 X	7836	-0-	-2642	-0-	-0-	7836 2		N	-0-			110
06	9690 X	9688	-0-	-2	-0-	-0-	9688 2		N	-0-			110
07	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SANDERS, JUNE T.		WELL #: 6H		RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME)		95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP)		95122 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY 32-21		WELL #: 1		RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213					
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			113
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			113
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3	61 9	N	55			168
05	124 #	17	-0-	-107	-0-	-0-	17 3		N	-0-			168
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			168
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696								
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10					43
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1			20
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	11	1			13
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					15
06	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15
*07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	159	3	46	9	Y	42					57

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165								
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766								
02	868 #	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1209 #	713	-0-	-496	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	960 #	504	-0-	-456	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	713 #	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680								
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U														
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
JFH ENERGY COMPANY		427402								
BEATY		WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427								
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624		
02	DLQ G-10	811	-0-	811	811 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	892	-0-	892	1703 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	857	-0-	857	2560 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	196	-0-	196	2756 3		Y	-0-		-0-
*06	2300 N	841	-0-	-1459	1297 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1297		Y	NO RPT		-0-

REATTA ENERGY, INC.		696090								
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088								
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SMITH, F. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481		
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506 2	N	-0-		125
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		125
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 2	N	-0-		125
05	3100 N	3551	-0-	451	451	3551 2	N	-0-		125
06	3000 N	4077	-0-	1077	1528	4077 2	N	-0-		125
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1528		N	NO RPT		125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	-0-	
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		Y	-0-	-0-	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		Y	-0-	-0-	
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-0-	-0-	
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2		Y	-0-	-0-	

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088							
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022											

JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 - 3118
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	43	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	

JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2334 - 2520
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022												

JOHNSON -A-				WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 - 3122
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	39	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 - 2714
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	44	2	246	9	Y	224	210 1
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	45	2	321	9	Y	292	275 1
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	31	2	314	9	Y	285	300 1
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	16	2	382	9	Y	347	331 1
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328 1
*07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	8	2	314	9	Y	285	293 1

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 - 3113
02	392 N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	72 1
03	403 N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	76 1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	Y	77	79 1
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	178	2	80	9	Y	73	77 1
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25 1
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	2	23	9	Y	21	21 1

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088									
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 - 2796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	94 2	187 9	Y	170	173 1	18
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	84 2	149 9	Y	135	142 1	11
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	65 2	178 9	Y	162	151 1	22
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	44 2	200 9	Y	182	184 1	20
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	34 2	194 9	Y	176	174 1	22
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14 2	217 9	Y	197	195 1	24

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID ->	291549	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2574 - 2758
02	3315 X	383	-0-	-2932	-0-	133 2	250 9	Y	227	250 1	9
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	74 2	119 9	Y	108	98 1	19
04	480 X	198	-0-	-282	-0-	59 2	139 9	Y	126	134 1	11
05	496 X	169	-0-	-327	-0-	93 2	76 9	Y	69	75 1	5
06	480 X	144	-0-	-336	-0-	102 2	42 9	Y	38	40 1	3
07	434 X	150	-0-	-284	-0-	110 2	40 9	Y	36	35 1	4

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2683 - 2744
02	644 N	119	-0-	-525	-0-	65 2	54 9	Y	49	49 1	58
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	54 2	58 9	Y	53	54 1	57
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	29 2	85 9	Y	77	71 1	63
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	28 2	12 9	Y	11	69 1	5
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	23 2	54 9	Y	49	48 1	6
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	15 2	43 9	Y	39	42 1	3

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 - 2600
02	1075 X	163	-0-	-912	-0-	122 2	41 9	Y	37	37 1	7
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	111 2	42 9	Y	38	38 1	7
04	270 X	135	-0-	-135	-0-	96 2	39 9	Y	35	35 1	7
05	217 X	147	-0-	-70	-0-	111 2	36 9	Y	33	34 1	6
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	111 2	32 9	Y	29	30 1	5
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	129 2	29 9	Y	26	26 1	5

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5715 - 8862
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-			N	-0-		8
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		8
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	6 1	2
05	3100	3190	-0-	90	90	3180 2	10 9	N	9	7 1	4
06	3000	3055	-0-	55	145	3049 2	6 9	N	5	7 1	2
*07	3100	3073	-0-	-27	118	3071 2	2 9	N	2	2 1	2

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE		WELL #: 30		RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626						
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	257	2	63	9	N	57			209
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	310	2	77	9	N	70	179	1	100
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	271	2	80	9	N	73			173
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	354	2	74	9	N	67	178	1	62
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77			139
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	426	2	72	9	N	65	167	1	37

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750												
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440						
02	1176 N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	847	-0-	-353	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2			N	-0-			-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2			N	-0-			-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2			N	-0-			-0-
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2			N	-0-			-0-
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2			N	-0-			-0-
*07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2			N	-0-			-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1626 2	46 9	N	42	184 1			40
03	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1849 2	44 9	N	40				80
04	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1477 2	42 9	N	38				118
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1684 2	43 9	N	39				157
06	1830 N	1716	-0-	-114	-0-	1682 2	34 9	N	31				188
*07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1824 2	33 9	N	30	160 1			58

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
02	1316 N	307	-0-	-1009	-0-	307 2		N	-0-				-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664 2		N	-0-				-0-
04	900 N	170	-0-	-730	-0-	170 2		N	-0-				-0-
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	142 2		N	-0-				-0-
06	630 N	53	-0-	-577	-0-	53 2		N	-0-				-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2		N	-0-				-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3908 2	4 9	Y	4	4 1			1
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4282 2	4 9	Y	4	4 1			1
04	3480 X	2532	-0-	-948	-0-	2525 2	7 9	Y	6	6 1			1
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3810 2	6 9	Y	5	5 1			1
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4768 2	7 9	Y	6	6 1			1
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3806 2	8 9	Y	7	7 1			1

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2324 N	1786	-0-	-538	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
03	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188 2	N	-0-		-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161		
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	Y	-0-		-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708 2	Y	-0-		-0-
05	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011 2	Y	-0-		-0-
06	1950 N	202	-0-	-1748	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	715	-0-	-1052	-0-	715 2	Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412		
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	131 1	749 2	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 1	197 2	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584		
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	64 1	440 2	Y	-0-	27
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	70 1	441 2	Y	-0-	27
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2		Y	-0-	27
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-	27
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-	27
07	470 N	465	-0-	-5	-0-	465 2		Y	-0-	27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD. CONGER, F. 7		108799		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH "12"		884395		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088 - 2118			
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH -21-		884395		WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642			
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALCON OPERATING CO., INC. HUTCHINGS-SEALY		344412		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13272 - 13336			
02	293	R	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
SUNDOWN ENERGY LP SEALY 90		829482		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 15610 - 15690			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	3086	-0-	-50	-0-	3061 3	25 9	N	23			120
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3488 3	33 9	N	30			150
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3478 3	25 9	N	23			173
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3809 3	51 9	N	46	176 1		43
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599 3	33 9	N	30			73
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3582 3	55 9	N	50			123

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-			124
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-			124
04	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-			124
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4888 2	25 9	Y	23			147
06	1500 X	763	-0-	-737	-0-	763 2		Y	-0-			147
07	1550 X	836	-0-	-714	-0-	836 2		Y	-0-			147

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
ARCO "Z" //CONT.// 490300															
WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNCAN															
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A															

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)															
BPX OPERATING COMPANY 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 085408															
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570															

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT 148113															
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															

02	2976 X	2976	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	1368	9	N	1244	1081	0	384
03	1977 X	1977	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	932	9	N	847	1081	0	150
04	335 X	335	-0-	-0-	B	-0-	190	2	145	9	N	132			282
05	692 X	692	-0-	-0-	B	-0-	389	2	303	9	N	275	180	0	377
06	1477 X	1477	-0-	-0-	B	-0-	792	2	685	9	N	623	743	0	257
*07	1323 X	1323	-0-	-0-	B	-0-	732	2	591	9	N	537	356	0	438

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6 164305															
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305									
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389	
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	186 N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950	
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	N	-0-			51
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-			51
04	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2	N	-0-			51
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			51
06	90 N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2	N	-0-			51
*07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482			
02	21420 X	20593	-0-	-827	B	-0-	1234	1	17114	2	Y	2041	2064	0	89
							2245	9							
03	23715 X	21487	-0-	-2228	B	-0-	1219	1	17895	2	Y	2157	2139	0	107
							2373	9							
04	22950 X	20307	-0-	-2643	B	-0-	1086	1	15723	2	Y	1906	1948	0	65
							1401	4	2097	9					
05	2403 X	2403	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2014	2	Y	177	172	0	70
							195	9							
*06	14819 X	14819	-0-	-0-	B	-0-	994	1	12195	2	Y	1482	1382	0	170
							1630	9							
*07	20311 X	20311	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	16932	2	Y	1690	1701	0	159
							1859	9							

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460		
02	21927 X	21927	-0-	-0-	B	-0-	1319	1	18311	2	Y	2088	2113	0	91
							2297	9							
03	24025 X	23121	-0-	-904	B	-0-	1325	1	19312	2	Y	2258	2239	0	110
							2484	9							
04	23250 X	19773	-0-	-3477	B	-0-	1049	1	15207	2	Y	2000	2010	0	100
							1317	4	2200	9					
05	16745 X	16745	-0-	-0-	B	-0-	1151	1	13560	2	Y	1849	1757	0	192
							2034	9							
*06	18082 X	18082	-0-	-0-	B	-0-	1228	1	14878	2	Y	1796	1794	0	194
							1976	9							
*07	24025 X	12921	-0-	-11104	B	-0-	859	1	10751	2	Y	1192	1208	0	178
							1311	9							

WOLF BONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873													
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		

02	22652 X	22472 -0-	-180 B	-0-	1377 1	19117 2	Y	1798	1823 0		78		
					1978 9								
03	25079 X	23573 -0-	-1506 B	-0-	1376 1	20098 2	Y	1908	1896 0		90		
					2099 9								
04	24270 X	20651 -0-	-3619 B	-0-	1133 1	16434 2	Y	1635	1645 0		80		
					1285 4	1799 9							
05	18131 X	18131 -0-	-0- B	-0-	1304 1	15268 2	Y	1417	1356 0		141		
					1559 9								
*06	19693 X	19693 -0-	-0- B	-0-	1381 1	16781 2	Y	1392	1370 0		163		
					1531 9								
*07	24893 X	21693 -0-	-3200 B	-0-	1617 1	18185 2	Y	1719	1726 0		156		
					1891 9								

NOBLE ENERGY INC 611665													
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426													
02	30240 X	23147 -0-	-7093 B	-381649	1091 1	574 2	Y	2015	2014 0	1 8	-0-		
					19164 3	101 4							
03	31713 X	26904 -0-	-4809 B	-381649	1262 1	625 2	Y	2285	2284 0	1 8	-0-		
					22461 3	42 4							
04	30210 X	25987 -0-	-4223 B	-381649	1132 1	629 2	Y	2126	2123 0	3 8	-0-		
					21847 3	40 4							
05	29047 X	23294 -0-	-5753 B	-381649	1017 1	597 2	Y	2060	2058 0	2 8	-0-		
					19359 3	55 4							
06	26040 X	20519 -0-	-5521 B	-381649	890 1	537 2	Y	1716	1716 0		-0-		
					17096 3	108 4							
07	26908 X	17994 -0-	-8914 B	-381649	615 1	455 2	Y	1438	1432 0	6 8	-0-		
					15269 3	73 4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420													
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591													
02	74310 X	74310 -0-	-0- B	-0-	73947 2	363 9	N	330	371 1		254		
					84306 2	442 9	N	402	557 1		99		
03	84748 X	84748 -0-	-0- B	-0-	73385 2	400 9	N	364	184 1		279		
					33452 2	108 9	N	98	190 1		187		
04	73785 X	73785 -0-	-0- B	-0-	67276 2	139 9	N	126	181 1		132		
					70618 2	47 9	N	43			175		
05	74586 X	33560 -0-	-41026 B	-0-									
06	72180 X	67415 -0-	-4765 B	-0-									
07	84754 X	70665 -0-	-14089 B	-0-									

XTO ENERGY INC. 945936													
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887													
02	1232 N	1224 -0-	-8 B	-0-	1224 2		Y	-0-			401		
					1334 2		Y	-0-			401		
03	1334 N	1334 -0-	-0- B	-0-	1304 2	29 9	Y	26			427		
					1288 2	57 9	Y	52			479		
04	1333 N	1333 -0-	-0- B	-0-	1282 2	23 9	Y	21			500		
					1265 2		Y	-0-			500		
05	1364 N	1345 -0-	-19 B	-0-									
06	1305 N	1305 -0-	-0- B	-0-									
07	1364 N	1265 -0-	-99 B	-0-									

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6		
							Y	-0-			6		

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			7
03	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2			Y	-0-			7
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			7
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-			7
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328	2			Y	-0-			7
07	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-			7

EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ANTHONY, H. F.		WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			2

ANTHONY, H. F.		WELL #: 10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5776 - 6096				
02	672 #	653	-0-	-19	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	690 #	197	-0-	-493	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	713 #	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1		127
03	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2495	2	202	9	Y	184	259	1		52
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2512	2	209	9	Y	190	164	1		78
05	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2408	2	223	9	Y	203	165	1		116
06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1384	2	157	9	Y	143	168	1		91
*07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1642	2	156	9	Y	142	164	1		69

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	54	35	1		93
03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	73	104	1		62
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	76	66	1		72
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	81	66	1		87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	67	1		77
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	66	1		68

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16				190
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	176	1		48
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1815	2	28	9	N	25				73
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	N	22				95
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	N	21				116
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22				138

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16	1			95
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1			93
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	153	2	17	9	Y	15	17	1			91
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	125	2	18	9	Y	16	17	1			90
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	107	2	12	9	Y	11					101
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	183	2	20	9	Y	18	17	1			102

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					79
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1					80
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					80
05	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1119	2	2	9	N	2					82
06	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-					82
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					113

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20			73
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	Y	1			74
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	4	2	1	9	Y	1			75
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	3	2	1	9	Y	1			76
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1			77
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			78

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

02	672 N	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

02	980 N	789	-0-	-191	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	2	N	-0-			-0-
*05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	4	-0-	-1081	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283						
WORSHAM				WELL #: 1016	RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORSHAM				WELL #: 1017	RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247 - 17307		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 3	RRCID -> 153184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901 - 12957		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORBUSH-ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 190300	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866	PERF.13595 - 13620		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #: 4	RRCID -> 128028	COMPL. DATE 06/28/1988	TOTAL DEPTH 17268	PERF.12484 - 12682		
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4769 3	86 9	N	78	135
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6029 3	125 9	N	114	249
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5724 3	55 9	N	50	113
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5782 3	141 9	N	128	93
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5530 3	66 9	N	60	153
*07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5697 3	494 9	N	449	74

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042924	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 14867	PERF.13234 - 13472		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.// 98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327															
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662			
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			Y	-0-					69
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					69
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					69
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					69
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					69
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L. ETAL		WELL #: 3U		RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470			
02	3052	X	2935	-0-	-117	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC		676550		LYDA, G. "4"		WELL #: 1		RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		98837 332		CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502							
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	48	-0-	-3982	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792							
02	588	N	221	-0-	-367	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	355	3455	2			N	-0-					-0-
04	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	843	-0-	-366	-0-	843	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	2473	-0-	-1727	-0-	2473	2			N	-0-					45
03	5332 X	4386	-0-	-946	-0-	4386	2			N	-0-					45
04	5160 X	2862	-0-	-2298	-0-	2862	2			N	-0-					45
05	5332 X	2728	-0-	-2604	-0-	2728	2			N	-0-					45
06	4350 X	2872	-0-	-1478	-0-	2872	2			N	-0-					45
07	4371 X	2747	-0-	-1624	-0-	2747	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3351	-0-	551	551	3351	2			N	-0-					59
03	2253 N	1702	-0-	-551	-0-	1702	2			N	-0-					59
04	750 N	391	-0-	-359	-0-	391	2			N	-0-					59
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-775				N	-0-					59
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	-750				N	-0-					59
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-775				N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	79349 X	79349	-0-	-0-	-0-	79349	2			N	-0-					140
03	80703 X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					140
04	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	47172	2			N	-0-					140
05	42727 X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2			N	-0-					140
06	31560 X	30522	-0-	-1038	-0-	30522	2			N	-0-					140
07	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-	-32612				N	-0-					140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A				
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	857	-0-	-193	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500				
02	6104 X	3183	-0-	-2921	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			94
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			94
04	4140 X	3736	-0-	-404	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			94
05	4278 X	4190	-0-	-88	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			94
06	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			94
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581				
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			122
03	1147 N	727	-0-	-420	-0-	-0-	727	2			N	-0-			122
04	810 N	584	-0-	-226	-0-	-0-	584	2			N	-0-			122
05	1085 N	755	-0-	-330	-0-	-0-	755	2			N	-0-			122
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			122
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
MCDONALD, RICHARD A.				546696									
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14011	- 14088				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID -> 039845	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH 16860	PERF. N/A					
02	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604 2		N	-0-			15
03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080 2		N	-0-			15
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723 2		N	-0-			15
05	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572 2		N	-0-			15
06	7470	X	3617	-0-	-3853	-0-	3617 2		N	-0-			15
07	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916 2		N	-0-			15
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID -> 091988	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881	- 17173				
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
*07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 040630	COMPL. DATE 11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350	PERF. N/A					
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609 2		N	-0-			-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647 2		N	-0-			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590 2		N	-0-			-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042561	COMPL. DATE 09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 045340	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.16444	- 16832				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199 2		N	-0-			-0-
03	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884 2		N	-0-			-0-
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803 2		N	-0-			-0-
05	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13069 2		N	-0-			-0-
06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2		N	-0-			-0-
*07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655				
02	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236 2		N	-0-			-0-
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530 2		N	-0-			-0-
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	12128 2		N	-0-			-0-
05	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662 2		N	-0-			-0-
06	8130 X	8118	-0-	-12	-0-	8118 2		N	-0-			-0-
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A				
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620				
02	2800 N	3166	-0-	366	366	3166 2		N	-0-			6
*03	2623 N	2257	-0-	-366	-0-	2257 2		N	-0-			6
*04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			6
*05	1023	2011	-0-	988	988	2011 2		N	-0-			6
06	990	1173	-0-	183	1171	1173 2		N	-0-			6
07	1023	1300	-0-	277	1448	1300 2		N	-0-			6

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837				
MERIWETHER		WELL #: 1										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CAIRD OPERATING, LLC		123132										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680				
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			104
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			104
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			104
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			104
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			104
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			104

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7059 X	7059	-0-	-0-	6990 3	69 9		Y	63	168 1	71
03		7595 X	607	-0-	-6988	592 3	15 9		Y	14		85
*04		7350 X	5357	-0-	-1993	5287 3	70 9		Y	64		149
05		7595 X	7418	-0-	-177	7360 3	58 9		Y	53		202
06		7350 X	6467	-0-	-883	6454 3	13 9		Y	12		214
07		7595 X	6150	-0-	-1445	6150 3			Y	-0-		214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038	
02		2576 X	2363	-0-	-213	2363 3			Y	-0-		76
03		2852 X	2595	-0-	-257	2571 3	24 9		Y	22		98
04		2760 X	2383	-0-	-377	2364 3	19 9		Y	17		115
05		2666 X	2485	-0-	-181	2407 3	78 9		Y	71		186
06		2580 X	2338	-0-	-242	2306 3	32 9		Y	29	181 1	34
07		2604 X	2289	-0-	-315	2271 3	18 9		Y	16		50

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024	
02		60 N	60	-0-	-0-	60 3			Y	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17	76 3			Y	-0-		-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	77 3			Y	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
*07		72 N	72	-0-	-0-	72 3			Y	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3223 - 4114	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03		30 N	30	-0-	-0-	30 3			N	-0-		23
04		539 N	539	-0-	-0-	539 3			N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06		73 N	73	-0-	-0-	73 3			N	-0-		23
07		403 N	257	-0-	-146	257 3			N	-0-		23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316														
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340				
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	2	3 9	N	3		580
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2		N	-0-		580
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-		580
05	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-		580
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-		580
*07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5154	2	12 9	N	11		591

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
ACORN OIL & GAS, LLC		003609										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			80
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3 9	Y	3		83
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3 9	Y	3		86
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3 9	Y	3		89
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3 9	Y	3		92
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3 9	Y	3		95

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ACORN OIL & GAS, LLC		003609										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2 9	Y	2		2
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2 9	Y	2		4
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2 9	Y	2		6
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2 9	Y	2		8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2 9	Y	2		10

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670															
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CANON -68-		WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STALEY OPERATING CO.		811415															
SLAUGHTER 26		WELL #: 2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
NOELKE B		WELL #: 2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457									
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-					129	
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					129	
04	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					129	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					146	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					152	
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14					166	
SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

(GWN415)

09/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS