

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 NWG OPERATING LLC 616947  
 JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRNIE (CONGL.) 08367 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY  
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 COGDEL WELL #: 3 RRCID -> 284244 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316  
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609  
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-	83
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-	83
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	83
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2		N	-0-	83
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	83
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	83

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	74	1	2081	2	N	-0-	73		
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	85	1	1967	2	N	-0-	73		
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	111	176	1	8
						122	9							
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	79	1	2403	2	N	-0-	8		
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	85	1	1925	2	N	-0-	8		
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85	1	1841	2	N	-0-	8		

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	20	1	7332	2	N	302	370	1	101
						332	9							
12	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	20	1	8194	2	N	136	182	1	55
						150	9							
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	20	1	10844	2	N	300	190	1	165
						330	9							
02	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	20	1	9791	2	N	256	365	1	56
						282	9							
03	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19	1	8694	2	N	39			95
						43	9							
*04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	20	1	8698	2	N	156	188	1	63
						172	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
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	
11		1200 N	846	-0-	-354	-0-	7 1	839 2	N	-0-		28
12		1488 N	1342	-0-	-146	-0-	20 1	843 2	N	435	188 1	275
							479 9					
01		1302 N	964	-0-	-338	-0-	3 1	575 2	N	351	566 1	60
							386 9					
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	10 1	1024 2	N	170	186 1	44
							187 9					
03		1333 N	756	-0-	-577	-0-	6 1	623 2	N	115		159
							127 9					
04		930 N	711	-0-	-219	-0-	6 1	621 2	N	76	186 1	49
							84 9					
-----												
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
11		840 N	716	-0-	-124	-0-	43 1	673 2	N	-0-		160
12		868 N	734	-0-	-134	-0-	52 1	585 2	N	88	191 1	57
							97 9					
01		930 N	472	-0-	-458	-0-	22 1	450 2	N	-0-		57
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	47 1	712 2	N	123		180
							135 9					
03		744 N	710	-0-	-34	-0-	40 1	626 2	N	40		220
							44 9					
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	20 1	371 2	N	10	183 1	47
							11 9					
-----												
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
11		810 N	327	-0-	-483	-0-	4 1	323 2	N	-0-		17
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	N	-0-		17
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 1	668 2	N	-0-		17
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	5 1	612 2	N	-0-		17
03		558 N	123	-0-	-435	-0-	3 1	120 2	N	-0-		17
04		660 N	413	-0-	-247	-0-	3 1	410 2	N	-0-		17
-----												
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
11		1050 N	475	-0-	-575	-0-	6 1	469 2	N	-0-		187
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	415 2	N	-0-		187
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1011 2	N	-0-		187
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	6 1	1500 2	N	13		200
							14 9					
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	27 1	1590 2	N	74	184 1	90
							81 9					
04		990 N	848	-0-	-142	-0-	13 1	829 2	N	5	2 8	93
							6 9					
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
11		990 N	671	-0-	-319	-0-	6 1	665 2	N	-0-		59
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	9 1	932 2	N	-0-		59
01		868 N	298	-0-	-570	-0-	2 1	296 2	N	-0-		59
02		638 N	568	-0-	-70	-0-	5 1	563 2	N	-0-		59
03		930 N	403	-0-	-527	-0-	4 1	399 2	N	-0-		59
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	3 1	285 2	N	-0-		59



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
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
11		8760 X	8760	-0-	-0-	85 1	8565 2	N	100	189 1		75
						110 9						
12		9320 X	9320	-0-	-0-	85 1	8981 2	N	231	191 1		115
						254 9						
01		8912 X	8912	-0-	-0-	85 1	8497 2	N	300	378 1		37
						330 9						
02		5600 X	5600	-0-	-0-	85 1	5452 2	N	57			94
						63 9						
03		4154 X	3869	-0-	-285	85 1	3778 2	N	5			99
						6 9						
04		4020 X	2993	-0-	-1027	57 1	2925 2	N	10			109
						11 9						
-----												
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
11		5610 X	3260	-0-	-2350	53 1	3196 2	N	10			86
						11 9						
12		5409 X	5409	-0-	-0-	62 1	5296 2	N	46			132
						51 9						
01		5463 X	5463	-0-	-0-	80 1	5263 2	N	109	187 1		54
						120 9						
02		5344 X	5344	-0-	-0-	55 1	5267 2	N	20			74
						22 9						
03		5394 X	2819	-0-	-2575	45 1	2750 2	N	22			96
						24 9						
04		5280 X	2538	-0-	-2742	53 1	2485 2	N	-0-			96
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
11		4180 X	4180	-0-	-0-	80 1	4025 2	N	68			244
						75 9						
12		4371 X	4065	-0-	-306	80 1	3897 2	N	80	183 1		141
						88 9						
01		4371 X	4175	-0-	-196	80 1	4027 2	N	62			203
						68 9						
02		4089 X	3005	-0-	-1084	77 1	2911 2	N	15			218
						17 9						
03		4309 X	4174	-0-	-135	80 1	3989 2	N	95	181 1		132
						105 9						
04		4170 X	3396	-0-	-774	80 1	3293 2	N	21			153
						23 9						
-----												
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	90	1	6260	2	N	51	183 1	62
						56	9						
12	6169 X	4399	-0-	-1770	-0-	90	1	4309	2	N	-0-		62
01	6169 X	4092	-0-	-2077	-0-	78	1	3878	2	N	124		186
						136	9						
02	6177 X	3882	-0-	-2295	-0-	87	1	3795	2	N	-0-		186
03	6603 X	3494	-0-	-3109	-0-	87	1	3309	2	N	89	185 1	90
						98	9						
04	6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	90	1	3693	2	N	-0-		90
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
11	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1886	2	1	9	N	1		65
12	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-		65
01	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2244	2	8	9	N	7		72
02	2117 X	1968	-0-	-149	-0-	1965	2	3	9	N	3		75
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	2	13	9	N	12		87
*04	3000 N	3019	-0-	19	19	3011	2	8	9	N	7		94
-----													
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	55	1	7726	2	N	20		171
						22	9						
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	55	1	9198	2	N	49	190 1	30
						54	9						
01	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	48	1	9386	2	N	101		131
						111	9						
02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	53	1	9047	2	N	-0-		131
03	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55	1	8940	2	N	10		141
						11	9						
*04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55	1	8948	2	N	-0-		141
-----													
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770					
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
11	3720 X	2796	-0-	-924	-0-	78	1	2718	2	N	-0-				69
12	3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	90	1	2754	2	N	-0-				69
01	3348 X	2792	-0-	-556	-0-	90	1	2636	2	N	60				129
02	3103 X	2729	-0-	-374	-0-	90	1	2639	2	N	-0-				129
03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90	1	2709	2	N	-0-				129
*04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2862	2	N	-0-				129
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624					
11	11010 X	10350	-0-	-660	-0-	20	1	10306	2	N	22				76
12	11377 X	10282	-0-	-1095	-0-	20	1	10262	2	N	-0-				76
01	11005 X	10443	-0-	-562	-0-	20	1	10423	2	N	-0-				76
02	10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20	1	8904	2	N	76				152
03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	20	1	9771	2	N	49				201
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	19	1	8408	2	N	94	186	1	5 8	104
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792					
11	13050 X	12523	-0-	-527	-0-	80	1	12249	2	N	176	183	1		179
12	13485 X	11945	-0-	-1540	-0-	80	1	11734	2	N	119				298
01	13361 X	12136	-0-	-1225	-0-	80	1	11987	2	N	63	183	1		178
02	12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	80	1	10061	2	N	68	177	1		69
03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	80	1	10978	2	N	109				178
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	80	1	9716	2	N	99	184	1	4 8	89
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
11	9930 X	8240	-0-	-1690	-0-	78	1	8155	2	N	6	169	1		92
12	9641 X	8926	-0-	-715	-0-	90	1	8740	2	N	87				179
01	9641 X	8975	-0-	-666	-0-	90	1	8840	2	N	41				220
02	8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	90	1	7331	2	N	-0-				220
03	9331 X	8332	-0-	-999	-0-	90	1	8242	2	N	-0-				220
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	7463	2	N	104	190	1		134
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
11	11580 X	10637	-0-	-943	-0-	10418	2	219	9	N	199	191	1		104
12	11222 X	10635	-0-	-587	-0-	10416	2	219	9	N	199	182	1		121
01	11222 X	10560	-0-	-662	-0-	10133	2	427	9	N	388	368	1		141
02	10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618	2	219	9	N	199	191	1		149
03	11005 X	10194	-0-	-811	-0-	9746	2	448	9	N	407	370	1		186
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184	1	4 8	291

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	- 12033	
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	
11	11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	9207	2	78	9	N	71	183	1	187
12	11191 X	10363	-0-	-828	-0-	10308	2	55	9	N	50			237
01	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10647	2	274	9	N	249			486
02	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9801	2	54	9	N	49	364	1	171
03	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10501	2	262	9	N	238	188	1	221
04	10560 X	8903	-0-	-1657	-0-	8828	2	75	9	N	68			289

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255	- 13379	
11	17850 X	17790	-0-	-60	-0-	90	1	17531	2	N	154			320
						169	9							
12	18197 X	17637	-0-	-560	-0-	90	1	17536	2	N	10	192	1	138
						11	9							
01	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	90	1	17487	2	N	8			146
						9	9							
02	17197 X	14849	-0-	-2348	-0-	90	1	14601	2	N	144	188	1	102
						158	9							
03	18383 X	14925	-0-	-3458	-0-	87	1	14786	2	N	47			149
						52	9							
04	17790 X	14777	-0-	-3013	-0-	90	1	14683	2	N	4	4	8	149
						4	9							

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED													
													01/09/2020 - P/A 01/09/20

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4924	- 5018
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921				CNTY: COCHRAN							
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			107
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

-----															
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921															
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933															
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
-----															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
-----															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A															
11	DLQ	G-10	514	-0-	514	1722	514	2			Y	-0-			80
12	DLQ	G-10	996	-0-	996	2718	996	2			Y	-0-			80
01		3238 R	520	-0-	-2718	-0-	520	2			Y	-0-			80
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			80
03		1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2			Y	-0-			80
04		960 # NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			80
-----															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107
-----															
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A															
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	467	273	2			Y	-0-			98
12	DLQ	G-10	582	-0-	582	1049	582	2			Y	-0-			98
01		1767 R	718	-0-	-1049	-0-	718	2			Y	-0-			98
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			98
03		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			98
04		570 # NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			98
-----															
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942															
11	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			89
12	713	#	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-			89
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			89
02	667	#	446	-0-	-221	-0-	446	2			N	-0-			89
03	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			89
04	690	# NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			89

-----												
CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"			14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
			810842									
			WELL #: 1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	- 3253				
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
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-			16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES						
			617544									
			WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	- 3225				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RILEY, T. S. -B-			WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	- 3110				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY			16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE						
			617470									
			WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN			700976									
			WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	- 6582				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN			767543									
			WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)  
ROGERS, S. K. OIL, INC.  
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY  
725013  
WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

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
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	N	1			60
12	558 N	174	-0-	-384	-0-	173 2	1 9	N	1			61
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2			63
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	1			64
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			66

FELMAC (YATES)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
070370  
WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.  
DAUGHERTY

623855  
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES						
WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985						
M	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		709719		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525						
11	360 N	170	-0-	-190	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
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	AMT CODE	BALANCE
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-	-0-	
*04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
-----										
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-	-0-	
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-	-0-	
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
*04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
-----										
G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719								
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-	-0-	
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-	-0-	
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	-0-	
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-	-0-	
04	2310 N	1377	-0-	-933	-0-	1377 2	N	-0-	-0-	
-----										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
COGDELL WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514													
11	1500	N	345	-0-	-1155	-0-	25 1	320 2	N	-0-	-0-		
12	1984	N	747	-0-	-1237	-0-	25 1	722 2	N	-0-	-0-		
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1	1107 2	N	-0-	-0-		
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25 1	748 2	N	-0-	-0-		
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	940 2	N	-0-	-0-		
04	1110	N	503	-0-	-607	-0-	25 1	478 2	N	-0-	-0-		
-----													
ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516													
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	25 1	2711 2	N	-0-	-0-		
12	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	25 1	1968 2	N	-0-	-0-		
01	2852	N	2407	-0-	-445	-0-	25 1	2382 2	N	-0-	-0-		
02	2639	N	1928	-0-	-711	-0-	25 1	1903 2	N	-0-	-0-		
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	25 1	2627 2	N	-0-	-0-		
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25 1	2515 2	N	-0-	-0-		
-----													
HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
-----													
ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			172
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

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

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

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-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017											

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095
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-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
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-

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019											

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3	N	-0-	-0-		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3	N	-0-	-0-		
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3	N	-0-	-0-		
02	29 N	15	-0-	-14	-0-		15 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3	N	-0-	-0-		

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		

-----													
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)			41769 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS			069153										
NICHOLS			WELL #: 1		RRCID -> 049757			COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 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 CODE	* EOM BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
-----													
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC			278793										
JONES, E. E.			WELL #: 2 C		RRCID -> 020103			COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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-
-----													
HOMANN (YATES)			42401 500		NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES			563344										
HOOVER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 123351			COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION			709719										
RILEY, T. S. -F-			WELL #: 1		RRCID -> 020112			COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491			
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-		-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
-----													
CUMMINS, R. H.			WELL #: 1		RRCID -> 020113			COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506			
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
12	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-
02	696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2			N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
04	510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-		-0-
-----													
CUNNINGHAM-DAVIS			WELL #: 2		RRCID -> 020115			COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445			
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-		-0-

-----													
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719													
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510													
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
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2	58	2		N	-0-
01		126 X	68	-0-	-58	-0-	-0-	2	68	2		N	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	66	2		N	-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	2	73	2		N	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	2	52	2		N	-0-
-----													
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506													
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	2	3	2		N	-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	2	3	2		N	-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	2	3	2		N	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-
-----													
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512													
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1111	2		N	-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1189	2		N	-0-
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1382	2		N	-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1206	2		N	-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1269	2		N	-0-
*04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1051	2		N	-0-
-----													
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2	56	2		N	-0-
01		120 X	64	-0-	-56	-0-	-0-	2	64	2		N	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	66	2		N	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	2	71	2		N	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	2	52	2		N	-0-
-----													
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
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
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2	N	-0-		-0-
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-		-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2	N	-0-		-0-
02	928 N	877	-0-	-51	-0-	877	2	N	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
-----											
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INDEPENDENT (BEND CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
CASE OIL		WELL #:		2							
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
OPAL		WELL #:		1							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
SSC, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
SHOTS		WELL #:		1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.// 44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
SSC, INC.		//CONT.// 810842								
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530		
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	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684								
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	1175	-0-	1175	1175	1175	2	N	-0-	7

MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
11	720 N	517	-0-	-203	-0-	33	1	483	3	N	1	16
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	109	1	471	3	N	1	17
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	241	1	558	3	N	2	19
02	493 N	379	-0-	-114	-0-	379	2			N	-0-	19
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	515	2	90	3	N	-0-	19
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-	19

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	38	1	570	3	N	1	20
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	121	1	523	3	N	1	21
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	209	1	483	3	N	3	24
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	382	2	10	9	N	9	33
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	406	2	89	3	N	-0-	33
04	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-	33

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-	1
04	14B2 EXT	102	-0-	102	193	102	2	N	-0-	1



JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING										
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976										
MASTERTSON, R. S. WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394										
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
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		150
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		150
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84 2	N	-0-		150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
-----										
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
-----										
JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING										
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684										
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684									
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
11	1200 N	347	-0-	-853	-0-	21 1	323 3	N	3	44	
						3 9					
12	1209 N	41	-0-	-1168	-0-	7 1	31 3	N	3	47	
						3 9					
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	6	53	
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-	53	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
-----											
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
11	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	90 1	1346 3	N	9	77	
						10 9					
12	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	290 1	1253 3	N	8	85	
						9 9					
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	449 1	1041 3	N	19	104	
						21 9					
02	1392 N	15	-0-	-1377	-0-	15 2		N	-0-	104	
03	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012 2		N	-0-	104	
04	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	1058 2		N	-0-	104	
-----											
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	5	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	5	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
-----											
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	51	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	51	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	

-----												
JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852												
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
-----												
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			12
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			12
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
-----												
BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751												
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			19
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			19
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
-----												
JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CORDA CORPORATION 177997												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094												
11		690 N	10	-0-	-680	-0-	10 3	N	-0-			126
12		465 N	3	-0-	-462	-0-	3 3	N	-0-			126
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			126
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			126
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			126
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			126
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912												
11		1500 N	238	-0-	-1262	-0-	238 3	N	-0-			93
12		992 N	572	-0-	-420	-0-	572 3	N	-0-			93
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-			93
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			93
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			93
04		1320 N	609	-0-	-711	-0-	609 3	N	-0-			93
-----												
WILD HORSE ENERGY 923282												
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972												
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			8
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			8
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			8
02		319 N	95	-0-	-224	-0-	95 2	N	-0-			8
*03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			8
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2	N	-0-			8
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631												
BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M O		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
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B												CNTY: COCHRAN
ATLAS OPERATING LLC				036587														
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667	-	4710				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																		
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382														
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736	-	4731			
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586	-	4758			
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					132
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					132
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					132
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					132
C & S OPERATING				121055														
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700	-	4718			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814	-	4840			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838	-	4860			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					225

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
M	O	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
-----															
11		120 #	40	-0-	-80	-0-		40 3			Y	-0-			-0-
12		124 #	8	-0-	-116	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
01		124 #	8	-0-	-116	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
02		116 #	8	-0-	-108	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-		59 3			Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
11		60 #	26	-0-	-34	-0-		26 3			Y	-0-			-0-
12		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
02		58 #	6	-0-	-52	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
03		62 #	8	-0-	-54	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
11		60 #	26	-0-	-34	-0-		26 3			Y	-0-			-0-
12		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
02		58 #	6	-0-	-52	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
03		62 #	6	-0-	-56	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			28
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----															
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964			
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			65
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			65
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			65
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			65
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892			
11		90 #	58	-0-	-32	-0-		30 1	28 9	Y	25	140 1			114
12		93 #	81	-0-	-12	-0-		30 1	51 9	Y	46				160
01		93 #	81	-0-	-12	-0-		30 1	51 9	Y	46				206
02		87 #	74	-0-	-13	-0-		30 1	44 9	Y	40	140 1			106
03		93 #	75	-0-	-18	-0-		30 1	45 9	Y	41				147
*04		80 R	80	-0-	-0-	-0-		30 1	50 9	Y	45				192

-----  
 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489  
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 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
11	390 #	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
12	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
*04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A  
 -----

11	420 #	206	-0-	-214	-0-	189	2	17	9	Y	15			168
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	482	2	75	9	Y	68	113	1	123
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	Y	55			178
02	377 #	311	-0-	-66	-0-	270	2	41	9	Y	37			215
03	558 #	382	-0-	-176	-0-	342	2	40	9	Y	36	115	1	136
*04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	351	2	47	9	Y	43			179

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840  
 -----

11	210 #	103	-0-	-107	-0-	95	2	8	9	Y	7			83
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	Y	34	56	1	61
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	286	2	31	9	Y	28			89
02	174 #	155	-0-	-19	-0-	135	2	20	9	Y	18			107
03	279 #	191	-0-	-88	-0-	171	2	20	9	Y	18	56	1	69
*04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	175	2	24	9	Y	22			91

-----  
 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847  
 -----

11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	1	9	9	Y	8	30	1	10
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	174	1	18	9	Y	16			26
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	176	1	17	9	Y	15			41
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	Y	13	31	1	23
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	175	1	15	9	Y	14			37
*04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	117	1	17	9	Y	15			52

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A  
 -----

11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

-----  
 FINALLY RESOURCES LLC 268323  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A  
 -----

11	DLQ G-10	40	-0-	40	59	40	1			Y	-0-			14
12	DLQ G-10	38	-0-	38	97	38	1			Y	-0-			14
01	DLQ G-10	46	-0-	46	143	46	1			Y	-0-			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			14
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			14

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323														
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808 - 4828						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900						
11	DLQ G-10	18	-0-	18	50	18	1			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	28	-0-	28	78	28	1			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	27	-0-	27	105	27	1			Y	-0-					1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A						
11	DLQ G-10	20	-0-	20	59	19	1	1	9	Y	1					106
12	DLQ G-10	21	-0-	21	80	21	1			Y	-0-					106
01	DLQ G-10	29	-0-	29	109	29	1			Y	-0-					106
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					106
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					106
-----																
JOPLIN OIL CO., INC.		445469		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774						
DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15														
11	390 #	165	-0-	-225	-0-	165	3			N	-0-					130
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					130
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					130
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					130
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					130
-----																
KALA OIL COMPANY		450240		RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A						
RUCKER		WELL #: 1 A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEDEN, OREN		WELL #: 1		RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4766 - 4926						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		472
-----												
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
-----												
MONADNOCK RESOURCES, LLC				574405								
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		-0-
12	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-		-0-
03	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
*04	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609									
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 -	4938
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC <th colspan="2">834370 <th colspan="2">WELL #: <th>1010 <th>RRCID -&gt; <th>078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th></th></th></th></th></th>		834370 <th colspan="2">WELL #: <th>1010 <th>RRCID -&gt; <th>078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th></th></th></th></th>		WELL #: <th>1010 <th>RRCID -&gt; <th>078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th></th></th></th>		1010 <th>RRCID -&gt; <th>078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th></th></th>	RRCID -> <th>078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th></th>	078224 <th>COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th></th>	COMPL. DATE <th>04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th></th>	04/15/1978 <th>TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th></th>	TOTAL DEPTH <th>4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th></th>	4757 <th>PERF. <th>N/A </th></th>	PERF. <th>N/A </th>	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 -	4748
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 -	4725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 -	4747
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 -	4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
WALKING X OIL CO.				892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809		
MARTY-WRIGHT														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YUCCA ENERGY, INC.		950335		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A		
11	630 #	563	-0-	-67	-0-	561	3	2	9	N	2	179
12	620 #	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2	181
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3	184
02	586 R	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2	186
*03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-	186
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-	186
-----												
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3345 - 3355		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346	
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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	AMT	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	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	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34 2		N	-0-	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-

MIRAGE (STRAWN)		62042 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCURRY			
MANZANITA OPERATING, LLC		525052								
MIRAGE WATERFLOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11 LEASE	70663	11/23/2019				

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.		575000								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5250 - 5258		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE						
WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256						
11	14100 #	11928	-0-	-2172	-0-	55 1	11831 2	Y	38	188 1			65	
12	14012 #	11720	-0-	-2292	-0-	42 9	11590 2	Y	70				135	
01	13454 #	10158	-0-	-3296	-0-	53 1	10060 2	Y	43				178	
02	12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	77 9	9966 2	Y	63	184 1			57	
03	12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	51 1	10432 2	Y	38				95	
04	11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	47 9	9076 2	Y	40	12 8			123	
						55 1								
						42 9								
						44 9								

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2829 - 3071	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EXXON FEE D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3034					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EXXON FEE EUBANKS D		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
ANDREWS A		119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 2934 - 3012			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	- 3070		
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	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18										

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		168
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		183
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18		201
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		210
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		210
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		210

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	- 3070	
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	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-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CASE OIL 139105  
 DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555  
 GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

11	1170	N	97	-0-	-1073	-0-	97	3			N	-0-					43
12	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					43
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					43
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					43
03	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	3			N	-0-					43
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 MASTERTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976													
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
-----															
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-				-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018				
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		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-
-----															
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934				
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		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-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		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-
-----															
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-				-0-
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-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
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
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			94
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			94
01	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2	N	-0-			94
*02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			94
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-			94
04	2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756	2	N	-0-			94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158					
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y		154	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		154	
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y		156	
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y		160	
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y		164	
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y		166	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		166	
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y		168	
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	169	1	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y		-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A					
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y		20	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		20	
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y		20	
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	Y		21	
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y		21	
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y		21	
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y		21	
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y		21	
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	21	1	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
12	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	762	-0-	-354	-0-	762	3	N	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)			76251 025 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
RUSSELL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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	2250 X	1865	-0-	-385	-0-	26 1	1839 2	N	-0-		38	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	26 1	1598 2	N	130		168	
						143 9						
01	1054 N	50	-0-	-1004	-0-	3 1	47 9	N	43	184 1	27	
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		27	
03	1767 N	128	-0-	-1639	-0-	5 1	123 2	N	-0-		27	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 1		N	-0-		27	
BROTHERS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	70 1	1909 2	N	-0-		30	
12	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	70 1	1872 2	N	-0-		30	
01	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	70 1	1864 2	N	-0-		30	
02	1914 N	1670	-0-	-244	-0-	70 1	1600 2	N	-0-		30	
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	70 1	1692 2	N	-0-		30	
04	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47 1	1476 2	N	-0-		30	
PETEX			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
WINDFOHR, A.B. 10			659782	1	150782	08/13/1994	8562	PERF. 7190	-	7510		
11	DLQ G-10	1712	-0-	1712	1712	2		Y	-0-		42	
12	DLQ G-10	1642	-0-	1642	3354	2		Y	-0-		42	
01	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5055	2	17 9	Y	15		57	
02	DLQ G-10	1360	-0-	1360	6415	2		Y	-0-		57	
03	2100 N	533	-0-	-1567	4848	2		Y	-0-		57	
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1848			Y	-0-		57	
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
11	DLQ G-10	554	-0-	554	554	2		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	494	-0-	494	1048	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	506	-0-	506	1554	2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	542	-0-	542	2096	2		Y	-0-		-0-	
03	2100 N	189	-0-	-1911	185	2		Y	-0-		-0-	
*04	185 N	-0-	-0-	-185	-0-			Y	-0-		-0-	
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
11	DLQ G-10	717	-0-	717	717	2		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1353	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	394	-0-	394	1747	2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2116	2		Y	-0-		-0-	
03	2100 N	104	-0-	-1996	120	2		Y	-0-		-0-	
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-	



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782						
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	792	-0-	792	792	755 2	37 9 Y 34	44
12	DLQ G-10	864	-0-	864	1656	755 2	109 9 Y 99	55
01	DLQ G-10	763	-0-	763	2419	686 2	77 9 Y 70	22
02	DLQ G-10	804	-0-	804	3223	786 2	18 9 Y 16	38
03	2100 N	322	-0-	-1778	1445	225 2	97 9 Y 88	10
*04	1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-			10
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
11	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2376 2	120 9 Y 109	155
12	DLQ G-10	172	-0-	172	2668	150 2	22 9 Y 20	73
01	DLQ G-10	155	-0-	155	2823	140 2	15 9 Y 14	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2823			20
03	2100 N	-0-	-0-	-2100	723			-0-
*04	723 N	-0-	-0-	-723	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792	
11	DLQ G-10	864	-0-	864	864	864 2		49
12	DLQ G-10	761	-0-	761	1625	711 2	50 9 Y 45	94
01	DLQ G-10	772	-0-	772	2397	772 2		94
02	DLQ G-10	878	-0-	878	3275	878 2		94
03	2100 N	260	-0-	-1840	1435	260 2		94
*04	1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-			94
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
11	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1427	1427 2		2
12	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2691	1262 2	2 9 Y 2	4
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3964	1273 2		4
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5279	1315 2		4
03	2100 N	530	-0-	-1570	3709	530 2		4
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	709			4
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
11	DLQ G-10	766	-0-	766	766	766 2		-0-
12	DLQ G-10	670	-0-	670	1436	670 2		-0-
01	DLQ G-10	747	-0-	747	2183	747 2		-0-
02	DLQ G-10	666	-0-	666	2849	666 2		-0-
03	2100 N	226	-0-	-1874	975	226 2		-0-
*04	975 N	-0-	-0-	-975	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013		
11	DLQ G-10	608	-0-	608	608	608 2		-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1169	561 2		-0-
01	DLQ G-10	635	-0-	635	1804	635 2		-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	2327	523 2		-0-
03	2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072 2		-0-
*04	1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-			-0-
-----								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
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
11	DLQ	G-10	599	-0-	599	599	599 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	567	-0-	567	1166	567 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	617	-0-	617	1783	617 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	2402	619 2		Y	-0-		-0-
03		2000 N	252	-0-	-1748	654	252 2		Y	-0-		-0-
*04		654 N	-0-	-0-	-654	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
11	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	1603 2		Y	-0-		87
12	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2926	1238 2	85 9	Y	77		164
01	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	4292	1366 2		Y	-0-		164
02	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	5813	1521 2		Y	-0-		164
03		2000 N	486	-0-	-1514	4299	486 2		Y	-0-		164
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1299			Y	-0-		164
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
11	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	2089 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	3576	1487 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	5355	1779 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	6479	1124 2		Y	-0-		-0-
03		2000 N	377	-0-	-1623	4856	377 2		Y	-0-		-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1856			Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
11	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	3167	3167 2		Y	-0-		71
12	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	6271	3104 2		Y	-0-		71
01	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	9501	3197 2	33 9	Y	30		101
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	12461	2960 2		Y	-0-		101
03		13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164 2		Y	-0-		101
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
11	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	614 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	752	-0-	752	1366	752 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	2039	673 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	712	-0-	712	2751	712 2		Y	-0-		-0-
03		2000 N	300	-0-	-1700	1051	300 2		Y	-0-		-0-
*04		1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
11	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	2724	2724 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2677	-0-	2677	5401	2677 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	7395	1994 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	9167	1772 2		Y	-0-		-0-
03		9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	887	-0-	887	2240	887	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	3522	1282	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4745	1223	2			Y	-0-
03		2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2			Y	-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	182					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
11	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	469	-0-	469	992	469	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	1663	671	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	2387	724	2			Y	-0-
03		2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2			Y	-0-
*04		642 N	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
11	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	53
12	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	3336	1521	2			Y	53
01	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4753	1403	2	14	9	Y	66
02	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6093	1340	2			Y	66
03		2000 N	471	-0-	-1529	4564	471	2			Y	66
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1564					Y	66
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
11	DLQ	G-10	973	-0-	973	973	973	2			Y	29
12	DLQ	G-10	745	-0-	745	1718	745	2			Y	29
01	DLQ	G-10	729	-0-	729	2447	721	2	8	9	Y	36
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	3129	682	2			Y	36
03		2000 N	248	-0-	-1752	1377	248	2			Y	36
*04		1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	36
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
11	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	1896	2	96	9	Y	126
12	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	3556	1366	2	198	9	Y	125
01	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	5063	1355	2	152	9	Y	56
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	6442	1350	2	29	9	Y	82
03		2000 N	674	-0-	-1326	5116	470	2	204	9	Y	32
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	2116					Y	32
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348				
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
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	360	-0-	360	770	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	1150	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	1552	2	Y	-0-			-0-
03	1692	N	140	-0-	-1552	-0-	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597				
11	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	675	-0-	675	1207	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	3119	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	3816	2	Y	-0-			-0-
03	2000	N	441	-0-	-1559	2257	2	Y	-0-			-0-
*04	2257	N	-0-	-0-	-2257	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360				
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-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	N	-0-			142
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			142
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			142
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	2	N	-0-			142
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			142
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			142
-----												
RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019												
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122										
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19												
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122  
 DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19											

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019 - P/A 12/09/19											

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - P/A 10/11/18											

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18											

NORTH RILEY YATES "365" WELL #: 3 RRCID -> 208165 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19											

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960							
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
JOINT RESOURCES COMPANY				440742							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2158	-0-	-105	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT		-0-
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
11		1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
11		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380				
11	1110 N	697	-0-	-413	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
02	667 N	521	-0-	-146	-0-	521	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
11	1830 X	1632	-0-	-198	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276			
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
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-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-
-----											
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	25893	-0-	22793	22793	25893	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	19893			N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	16793			N	-0-	-0-	-0-
*04	16793 X	-0-	-0-	-16793	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 N	1176	-0-	-767	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-
-----																
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487								
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	241	2		N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
-----																
T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369	
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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865 -	5020	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-				-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890 -	5070	
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-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 -	5017	
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-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 -	5048	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES) 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY  
D C OIL COMPANY, INC. 196082  
DEAN, C. S. WELL #: 2201 RRCID -> 141692 COMPL. DATE 01/12/1986 TOTAL DEPTH 5015 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
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122  
MALLETT LAND & CATTLE CO. WELL #: 76 RRCID -> 287600 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8140 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

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
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793  
COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735  
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

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
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	- 4617			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	1	35
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC				263924								
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	- 4602			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC				263924								
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	- 7141			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981								
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID -> 165649	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248432	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6158	- 6168			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976				CNTY: GAINES				
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 6202	- 6232			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
CASE OIL 139105  
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

OASIS OPERATING, INC. 617470  
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

11		2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			203
12		3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-			203
01		2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			203
*02		2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			203
03		2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			203
*04		2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
FRAZIER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

11		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
OASIS OPERATING, INC. 617470  
KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TOM ("B" CONGL.)			90426 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY			339493												
BURNETT, S. B. ESTATE			WELL #: 3016		RRCID -> 203987			COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143				
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
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
TWO STATES (SAN ANDRES)			92113 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			781921												
MARKHAM			WELL #: 1		RRCID -> 123840			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	469	2	4	9	N	4		117	
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		117	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		117	
02		464 N	155	-0-	-309	-0-	155	2			N	-0-		117	
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		117	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117	
-----															
VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493												
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77	
-----															
MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
11		9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7508	2	215	9	N	195	190	1	104
12		9145 X	8422	-0-	-723	-0-	8031	2	391	9	N	355	179	1	280
01		8649 X	8059	-0-	-590	-0-	7940	2	119	9	N	108	188	1	200
02		8033 X	6502	-0-	-1531	-0-	6315	2	187	9	N	170	190	1	180
03		8432 X	7304	-0-	-1128	-0-	7237	2	67	9	N	61			241
04		8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	7014	2	69	9	N	63	191	1	113
-----															
MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635			COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3425	2	175	9	N	159	180	1	65
12		3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3587	2	23	9	N	21			86
01		3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3445	2	39	9	N	35			121
02		3741 X	3253	-0-	-488	-0-	3253	2			N	-0-			121
03		3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3019	2	44	9	N	40			161
04		3600 X	2735	-0-	-865	-0-	2735	2			N	-0-			161
-----															
LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197			COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5			89
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	335	2	17	9	N	15			104
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	441	2	6	9	N	5			109
02		435 N	415	-0-	-20	-0-	407	2	8	9	N	7			116
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5			121
*04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	419	2	12	9	N	11			132

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	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
11	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	14936	2	185	9	N	168	185 0	27
12	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-		27
01	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	11957	2	142	9	N	129		156
02	11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425	2			N	-0-		156
03	12059 X	10699	-0-	-1360	-0-	10699	2			N	-0-		156
04	11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701	2	122	9	N	111	188 0	79
-----													
RUSSELL				WELL #:	10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-		141
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	29	1	601	2	N	-0-		141
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-		141
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	N	-0-		141
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23	1	1260	2	N	-0-		141
*04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28	1	1482	2	N	-0-		141
-----													
WASSON				95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
DENVER UNIT				WELL #:	4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DENVER UNIT				WELL #:	4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DENVER UNIT				WELL #:	7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DENVER UNIT				WELL #:	4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730		
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	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-		N	NO RPT		-0-
12	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-		-0-
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-		-0-
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-		N	-0-		-0-
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746	
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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760 - 4811	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4749	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724 - 4800	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762 - 4846	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866 - 4883	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729	
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690 - 4759	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
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	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093							
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190 3	N	-0-	-0-
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127 3	N	-0-	-0-
01	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 3	N	-0-	-0-
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235 3	N	-0-	-0-
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 3	N	-0-	-0-
*04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3	N	-0-	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRY	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES		
FDL OPERATING, LLC		263924										
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707	
11		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	105 1	7318 2	Y	304	312 1	55
							334 9					
12		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	105 1	7287 2	Y	294	262 1	87
							323 9					
01		7812 X	7277	-0-	-535	-0-	103 1	6810 2	Y	331	340 1	78
							364 9					
02		7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	82 1	5003 2	Y	316	231 1	163
							348 9					
03		7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	82 1	4700 2	Y	236	274 1	125
							260 9					
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT		125

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674	
11		2760 X	870	-0-	-1890	-0-	12 1	813 2	Y	41	42 1	8
							45 9					
12		3069 X	917	-0-	-2152	-0-	12 1	865 2	Y	36	33 1	11
							40 9					
01		3069 X	879	-0-	-2190	-0-	12 1	821 2	Y	42	42 1	11
							46 9					
02		2871 X	723	-0-	-2148	-0-	11 1	655 2	Y	52	36 1	27
							57 9					
03		1457 X	678	-0-	-779	-0-	11 1	624 2	Y	39	45 1	21
							43 9					
04		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		21

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668		
M	ALLOW CODE	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

(GWN415)

06/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS