
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ACKERLY (DEAN SAND) DIAMONDBACK E&P LLC LANGHAM		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
		217012														
		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	6 1	621 2	N		76	186 1		49
05	1302 N	773	-0-	-529	-0-	84 9	568 2	N		180			229
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	7 1	454 2	N		156	186 1		199
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	198 9	748 2	N		36	183 1		52
08	775 N	526	-0-	-249	-0-	4 1	344 2	N		161	190 1		23
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	172 9	564 2	N		188	188 1		23
						5 1							
						40 9							
						5 1							
						177 9							
						9 1							
						207 9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20 1	371 2	N		10	183 1		47
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	11 9	847 2	N		100			147
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	553 2	N		129	186 1		90
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	110 9	317 2	N		100			190
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	28 1	448 2	N		43	188 1		45
09	720 N	495	-0-	-225	-0-	142 9	357 2	N		102			147
						30 1							
						110 9							
						27 1							
						47 9							
						26 1							
						112 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
04	660 N	413	-0-	-247	-0-	3 1	410 2	N		-0-			17
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	5 1	472 2	N		-0-			17
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2	N		-0-			17
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	585 2	N		-0-			17
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	4 1	427 2	N		-0-			17
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	1 1	156 2	N		-0-			17

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	13 1	829 2	N		5	2 8		93
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	6 9	648 2	N		-0-			93
06	1560 N	557	-0-	-1003	-0-	12 1	545 2	N		-0-			93
07	868 N	514	-0-	-354	-0-	12 1	502 2	N		-0-			93
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	12 1	615 2	N		-0-			93
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	8 1	446 2	N		-0-			93

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	3 1	285 2	N		-0-			59
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	5 1	470 2	N		-0-			59
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2		N		-0-			59
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4 1	605 2	N		-0-			59
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	8 1	368 2	N		-0-			59
09	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 1		N		-0-			59

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	899	-0-	-181	-0-		26 1	873 2	N	-0-			162
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		28 1	1186 2	N	-0-			162
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		35 1	1089 2	N	-0-			162
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		34 1	1021 2	N	-0-			162
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		37 1	1203 2	N	30			192
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-		33 9						
							28 1	980 2	N	72	180 1		84
							79 9						

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-		9 1	2577 2	N	109	184 1	12 8	37
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		120 9			20			57
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		10 1	2502 2	N				
07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		22 9			14			71
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		1704 2	15 9	N				71
*09	983 X	983	-0-	-0-	-0-		6 1	1474 2	N	-0-			97
							11 1	3206 2	N	26			97
							29 9						
							5 1	978 2	N	-0-			97

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
04	7290 X	6557	-0-	-733	-0-		85 1	6418 2	N	49			81
05	7595 X	6011	-0-	-1584	-0-		54 9			53			134
06	7350 X	5966	-0-	-1384	-0-		82 1	5871 2	N				
07	7595 X	5640	-0-	-1955	-0-		58 9			39			173
08	6789 X	6394	-0-	-395	-0-		85 1	5838 2	N				
09	6570 X	4938	-0-	-1632	-0-		43 9			2			175
							85 1	5553 2	N				
							2 9						
							85 1	6283 2	N	24	170 1		29
							26 9						
							85 1	4818 2	N	32			61
							35 9						

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
04	2460 N	1612	-0-	-848	-0-		63 1	1417 2	N	120	184 1		28
05	2046 N	1322	-0-	-724	-0-		132 9			-0-			28
06	1710 N	1479	-0-	-231	-0-		61 1	1261 2	N	80			108
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		72 1	1319 2	N				
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		88 9			-0-			108
09	1470 N	1348	-0-	-122	-0-		58 1	1766 2	N	115	191 1		32
							58 1	1591 2	N				
							127 9						
							78 1	1270 2	N	-0-			32

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
04	5070 X	2958	-0-	-2112	-0-		56 1	2858 2	N	40			119
05	4712 X	490	-0-	-4222	-0-		44 9			1			120
06	4230 X	810	-0-	-3420	-0-		26 1	463 2	N				
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-		1 9			112			232
08	3875 X	81	-0-	-3794	-0-		45 1	642 2	N				
09	2970 X	87	-0-	-2883	-0-		123 9			30	185 1		77
							75 1	4354 2	N				
							33 9						
							3 1	78 2	N	-0-			77
							3 1	84 2	N	-0-			77

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	57	1	2925	2	N	109
05		4154 X	3745	-0-	-409	-0-	11	9	3662	2	N	110
06		4020 X	3398	-0-	-622	-0-	85	1	3313	2	N	110
07		4154 X	3352	-0-	-802	-0-	71	1	3174	2	N	207
08		3875 X	3764	-0-	-111	-0-	107	9	3678	2	N	30
09		3630 X	85	-0-	-3545	-0-	85	1			N	30

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
04		5280 X	2538	-0-	-2742	-0-	53	1	2485	2	N	96
05		5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	36	1	1731	2	N	96
06		5520 X	3992	-0-	-1528	-0-	80	1	3879	2	N	126
07		5704 X	3211	-0-	-2493	-0-	33	9	3033	2	N	49
08		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	59	1	3026	2	N	55
09		3990 X	2536	-0-	-1454	-0-	119	9	2470	2	N	79

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
04		4170 X	3396	-0-	-774	-0-	80	1	3293	2	N	153
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	23	9	3972	2	N	298
06		4050 X	3929	-0-	-121	-0-	77	1	3765	2	N	193
07		4185 X	3336	-0-	-849	-0-	160	9	3256	2	N	193
08		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	80	1	4059	2	N	57
09		4080 X	3847	-0-	-233	-0-	77	1	3688	2	N	129

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	90	1	3693	2	N	-0-				90
05		4402 X	3977	-0-	-425	-0-	87	1	3890	2	N	-0-				90
06		4020 X	3561	-0-	-459	-0-	90	1	3471	2	N	-0-				90
07		4154 X	3494	-0-	-660	-0-	87	1	3407	2	N	-0-				90
08		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	87	1	3829	2	N	-0-				90
*09		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	90	1	5741	2	N	-0-				90

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

04		3000 N	3019	-0-	19	19	3011	2	8	9	N	7				94
05		3100 N	3262	-0-	162	181	3262	2			N	-0-				94
06		3000 N	3543	-0-	543	724	3403	2	140	9	N	127	186	1		35
07		4330 X	3606	-0-	-724	-0-	3606	2			N	-0-				35
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-				35
*09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				35

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

04		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55	1	8948	2	N	-0-				141
05		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	51	1	9440	2	N	30				171
							33	9								
06		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	55	1	9503	2	N	60				231
							66	9								
07		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	55	1	9312	2	N	-0-				231
08		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	55	1	9173	2	N	-0-				231
09		6540 X	55	-0-	-6485	-0-	55	1			N	-0-	179	1		52

 BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2862	2	N	-0-				129
05		2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	67	1	1746	2	N	-0-				129
06		2820 X	1937	-0-	-883	-0-	57	1	1763	2	N	106	183	1		52
							117	9								
07		3038 X	2433	-0-	-605	-0-	38	1	2341	2	N	49				101
							54	9								
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	78	1	3056	2	N	20				121
							22	9								
*09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	78	1	3020	2	N	-0-				121

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493																		
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	19	1	8408	2	N	94	186	1	5	8	104						
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	103	9	19	1	9746	2	N	95			199						
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	105	9	20	1	10381	2	N	79	186	1	92						
07	9858 X	8180	-0-	-1678	-0-	87	9	18	1	8097	2	N	59			151						
08	9858 X	9433	-0-	-425	-0-	65	9	20	1	9341	2	N	65			216						
09	10500 X	7437	-0-	-3063	-0-	72	9	19	1	7357	2	N	55	182	1	89						
						61	9															
BROTHERS A													WELL #:	21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	80	1	9716	2	N	99	184	1	4	8	89						
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	109	9	72	1	10498	2	N	95			184						
06	11730 X	10847	-0-	-883	-0-	105	9	80	1	10734	2	N	30			214						
07	11191 X	10490	-0-	-701	-0-	33	9	80	1	10335	2	N	68	158	1	124						
08	11191 X	10240	-0-	-951	-0-	75	9	80	1	10081	2	N	72			196						
09	10860 X	9266	-0-	-1594	-0-	79	9	80	1	9098	2	N	80	177	1	99						
						88	9															
RUSSELL													WELL #:	12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	7463	2	N	104	190	1			134						
05	8990 X	8056	-0-	-934	-0-	114	9	87	1	7969	2	N	-0-			134						
06	8700 X	8133	-0-	-567	-0-	90	1	90	1	7954	2	N	81			215						
07	8339 X	8140	-0-	-199	-0-	89	9	90	1	8014	2	N	33			248						
08	8339 X	8175	-0-	-164	-0-	36	9	90	1	8054	2	N	28	187	1	89						
09	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	31	9	90	1	7072	2	N	-0-			89						
						90	1															
MAJORS A UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184	1	4	8	291						
05	10633 X	9840	-0-	-793	-0-	9785	2	55	9	N	50	182	1			159						
06	10230 X	9329	-0-	-901	-0-	9091	2	238	9	N	216	187	1			188						
07	10199 X	8746	-0-	-1453	-0-	8504	2	242	9	N	220	187	1			221						
08	10199 X	8568	-0-	-1631	-0-	8271	2	297	9	N	270	372	1			119						
09	9630 X	7480	-0-	-2150	-0-	7437	2	43	9	N	39					158						
RUSSELL													WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
04	10560 X	8903	-0-	-1657	-0-	8828	2	75	9	N	68					289						
05	10912 X	10162	-0-	-750	-0-	10062	2	100	9	N	91	181	1			199						
06	10560 X	9785	-0-	-775	-0-	9663	2	122	9	N	111	185	1			125						
07	10757 X	8673	-0-	-2084	-0-	8595	2	78	9	N	71					196						
08	10757 X	8679	-0-	-2078	-0-	8624	2	55	9	N	50					246						
09	9840 X	9210	-0-	-630	-0-	9116	2	94	9	N	85	181	1			150						

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17790 X	14777	-0-	-3013	-0-	90 1	14683 2	N	4	4 8		149
							4 9						
05		17639 X	16395	-0-	-1244	-0-	84 1	16311 2	N	-0-			149
06		17010 X	15919	-0-	-1091	-0-	90 1	15829 2	N	-0-			149
07		15872 X	15821	-0-	-51	-0-	87 1	15418 2	N	287	186 1		250
							316 9						
08		16399 X	15034	-0-	-1365	-0-	90 1	14944 2	N	-0-			250
09		15930 X	13444	-0-	-2486	-0-	90 1	13354 2	N	-0-			250

 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

04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		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

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

 CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08		14B DENY	1463	-0-	1463	1463	1463 2		Y	-0-			77
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1463			Y	NO RPT			77

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2		Y	-0-			80
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			80
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	430	2	41 9	Y	37			117
07	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2		Y	-0-			117
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			117
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			117

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
08	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			107
09	0 #	NO RPT	-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

04	570 #	183	-0-	-387	-0-	183	2		Y	-0-			98
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			98
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			98
07	620 #	375	-0-	-245	-0-	375	2		Y	-0-			98
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			98
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - WELL PLUGGED 7/28/2020

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

04	690 #	301	-0-	-389	-0-	301	2		N	-0-			89
05	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			89
06	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			89
07	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			89
08	5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			89
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			89

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 SSC, INC. 810842
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

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

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
RILEY, T. S. -B-				WELL #: 9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	-	3225	
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RILEY, T. S. -B-				WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-	3110	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470							
KINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	-	6416	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					48	

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013							
PACE				WELL #: 1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386							
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"			33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
M	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
			WELL #:	1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MEANS			WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE			WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
04	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
07	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
08	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	289	-0-	-71	B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
RILEY			WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
BELLINGER //CONT.// 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2			N	-0-	-0-
05		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2			N	-0-	-0-
06		240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2			N	-0-	-0-
07		248 N	106	-0-	-142 B	-0-	106 2			N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-

G-M-K (YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
BAYLISS 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2310 N	1377	-0-	-933	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
05		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529 2			N	-0-	-0-
06		2460 N	1813	-0-	-647	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2			N	-0-	-0-
08		2542 N	2056	-0-	-486	-0-	2056 2			N	-0-	-0-
*09		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-	-0-

RILEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTHROP-LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY												
COGDELL 254263												
WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	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																	
COGDPELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	1110	N	503	-0-	-607	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	877	-0-	-394	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516																	
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	25	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	25	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1277	-0-	-1358	-0-	25	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1112	-0-	-841	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	25	1	1790	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																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	178 1	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3073			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FLANAGAN "10"		WELL #:			RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017											

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FLANAGAN "10"		WELL #:			RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017											

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019												
SNOW OIL & GAS, INC.		WELL #:		798640	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-		-0-
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17		97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		WELL #:		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS		WELL #:		069153								
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		WELL #:		278793	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2	N	-0-			-0-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719								
HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
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
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOMANN		WELL #: 3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510		
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	861 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		139105								
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543								
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
SSC, INC.		810842								
SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
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		
04	14B2 EXT	1175	-0-	1175	1175	2	N	-0-		7
05	14B2 EXT	1011	-0-	1011	2186	2	N	-0-		7
06	14B2 EXT	723	-0-	723	2909	2	N	-0-		7
07	14B2 EXT	599	-0-	599	3508	2	N	-0-		7
08	4203 X	695	-0-	-3508	-0-	2	N	-0-		7
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		7

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684										
MASTERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	348	2	N	-0-			19
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2	N	-0-			19
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	2	N	-0-			19
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			19
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			19
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			19

MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
04	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2	N	-0-			33
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			33
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			33
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			33
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			33
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	496	2	N	-0-			33

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	102	-0-	102	193	102	2	N	-0-			1
05	14B2 EXT	70	-0-	70	263	70	2	N	-0-			1
06	14B2 EXT	14	-0-	14	277	14	2	N	-0-			1
07	277 X	-0-	-0-	-277	-0-			N	-0-			1
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			1
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394				
MASTERSON, R. S.		WELL #: 7601										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

MASTERSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	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								
MASTERSON B			WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON A			WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08		14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	N	-0-		9
*09		45 X	25	-0-	-20	-0-	25	2	N	-0-	9

MASTERSON			WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	53

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	BALANCE

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684										
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 -	5900	
04	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	1058	2		N	-0-			104	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			104	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			104	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			104	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			104	
09	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2		N	-0-			104	

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976												
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	

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	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			126	
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3		N	-0-			126	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			126	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			126	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			126	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			126	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		260668		09/14/2010		6055		5894 -		5912		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	609	-0-	-711	-0-	609	3	N	-0-			93
05	899 N	574	-0-	-325	-0-	574	3	N	-0-			93
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			93
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			93
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			93
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		227185		02/02/2007		6200		5956 -		5972		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-			8
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			8
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			8
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			8
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			8
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			8

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3		139955		N/A		4750		4724 -		4740		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
8		073322		09/16/1977		4714		4667 -		4710		

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
8		085854		10/17/1979		4985		4700 -		4718		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		098921		03/16/1982		N/A		4814 -		4840		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING		//CONT.//		121055											
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
09		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			
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*08		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
09		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			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
09		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			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 -	4892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	9	Y	192	
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	108	
06		90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	137	
07		93 #	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	9	Y	178	
08		93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	105	
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	31	1	50	9	Y	150	

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 053623			COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A	
04		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	
05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	
07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	
08		403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-	
09		390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID -> 056873			COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A	
04		398 R	398	-0-	-0-	-0-	351	2	47	9	Y	179	
05		433 R	433	-0-	-0-	-0-	401	2	32	9	Y	208	
06		600 #	406	-0-	-194	-0-	356	2	50	9	Y	140	
07		419 R	419	-0-	-0-	-0-	376	2	43	9	Y	179	
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	395	2	41	9	Y	216	
*09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	391	2	52	9	Y	146	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID -> 059571			COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 -	4840
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	175	2	24	9	Y	91	
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	Y	106	
06		300 #	203	-0-	-97	-0-	178	2	25	9	Y	72	
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	Y	92	
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	Y	111	
*09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	195	2	26	9	Y	78	

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 098744			COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4747 -	4847
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	117	1	17	9	Y	52	
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	205	1	17	9	Y	24	
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	9	Y	34	
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	182	1	15	9	Y	48	
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	180	1	19	9	Y	24	
09		210 #	177	-0-	-33	-0-	160	1	17	9	Y	39	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID -> 122811			COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	PERF. N/A	
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	
05		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
FINALY 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-			14
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-			14
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			14
*07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			14
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			14
*09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 -	4828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 -	4900	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	1			Y	-0-			1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			1
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	1			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			106
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			106
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			106
*07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-			106
*08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-			106
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			106

JOPLIN OIL CO., INC.				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 -	4731	
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 -	4731	
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	6				18
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	11				29
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	7				36
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	6				42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				47
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47

DELOACHE, JAMES I.				WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 -	4774	
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	3			N	-0-			130
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			130
06	90 #	34	-0-	-56	-0-	-0-	34	3			N	-0-			130
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			130
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	3			N	-0-			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469							
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 - 4758
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		134
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		135
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		136
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		138
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

KALA OIL COMPANY				450240							
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.B.J. OPERATING				518210							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
09	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
MONADNOCK RESOURCES OP CO, LLC 574403															
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5245 - 6929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMB OPERATING LLC 714207															
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875															
04		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
05		3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
06		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
07		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
08		1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
*09		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A															
04		570 #	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-			64
05		620 #	66	-0-	-554	-0-	66	3			N	-0-			64
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	64 1		-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
09		540 #	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-			-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580															
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370															
LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
 SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

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

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810									
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.		894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 -	4767
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
01	14B DENY	-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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478 PERF. 3343 - 3346
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3443 - 3454
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 3344 - 3357
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012								
ANDREWS A		WELL #: 119														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2918 - 2996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2920 - 2999				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES) FDL OPERATING, LLC MOORE, M. A.		//CONT.// //CONT.//	65370 800 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 84		RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	-	3016			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	-	3015			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "9"		WELL #: 516255 501Y		RRCID -> 256552	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 3059	-	3138			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 3070	-	3085			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FLANAGAN "10A"		WELL #: 3Y		RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	-	3070			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FLANAGAN "10A"		WELL #: 1Y		RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	-	3075			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	-	3161			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			232
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			246
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			262
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			280
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			285
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	184	1	103

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	- 3070					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3057	- 3074					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2922	- 3065					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268					
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			43
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			43
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE 07/24/1974	TOTAL DEPTH 6142	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 6301	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6010 - 6018			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 064052	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 5998	PERF. 5926 - 5934			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976
 MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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

04	2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756 2			N	-0-			94
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2			N	-0-			94
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2			N	-0-			94
07	2976 X	4	-0-	-2976	-0-	4 2			N	-0-			94
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			94
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			94

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3			N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3			N	-0-			-0-
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 1			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2			N	-0-			27
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51	2	N	-0-			27
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			27
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13	2	N	-0-			27

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	47	1	1476	2	N	-0-			30
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	2	N	-0-			30
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-			2049	2	N	-0-			30
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	N	-0-			30
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	70	1	1994	2	N	-0-			30
09	2040 N	70	-0-	-1970	-0-	70	1			N	-0-			30

PETEX 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1848					Y	-0-			57
05	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-			57
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
04	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
04	1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-					Y	-0-			10
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			10
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
PETEX		//CONT.// 659782					
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7982 - 8179
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	BALANCE
04	723 N	-0-	-0-	-723	-0-	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7405 - 7792
04	1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-	Y	94
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	Y	94
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	Y	94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	94
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	94

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7828 - 7916
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	709	Y	4
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	Y	4
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	Y	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 7484 - 8025
04	975 N	-0-	-0-	-975	-0-	Y	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	Y	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 7516 - 8013
04	1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-	Y	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	Y	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7543 - 7643
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704
04	654 N	-0-	-0-	-654	-0-	Y	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE							
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1299					Y	-0-						164
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-						164
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-						164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						164
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						164

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1856					Y	-0-						-0-
05	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-						-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	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																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						101
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-						101
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-						101
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-						101
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-						101
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						101

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
04	1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-					Y	-0-						-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-						-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	182					Y	-0-						-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-						-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	642	N	-0-	-0-	-642	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856	
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1564					66
05	1564	N	-0-	-0-	-1564	-0-					66
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		66

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572	
04	1377	N	-0-	-0-	-1377	-0-					36
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					36
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7796 - 8216	
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2116					32
05	2116	N	-0-	-0-	-2116	-0-					32
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		32

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 7747 - 8684	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8286 - 8348	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2257	N	-0-	-0-	-2257	-0-		Y	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932						
FOX		WELL #: 1										
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40 2	N	-0-			142
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			142
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			142
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			142
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			142
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118						
N. JENKINS "363"		WELL #: 2										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122									
DOSS YATES 365		WELL #:		1	RRCID ->	184081	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3112 - 3148
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

DOSS YATES 395		WELL #:		2	RRCID ->	188411	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094 - 3133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122								
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18										

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18										

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-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		
04	2100 N	1679	-0-	-421	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2020 - WELL PLUGGED 6/11/2020																
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
04	16793 X	-0-	-0-	-16793	-0-					N	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559						
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617						
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1		35	
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				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						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	74	74	0	160	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	77	77	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	59	59	0			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC				072763										
JONES 24-7				WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
THOMAS, R. A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-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		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
TIPPEN				WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758		
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			203
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			203
06	1800 X	1433	-0-	-0-	-367	-0-	1433	2		N	-0-			203
07	1860 N		-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			203
08	1860 N		-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			203
09	1440 N	NO RPT	-0-	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			203
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY				WELL #:		RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF. N/A		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					117
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					117
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					117
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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

04	8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	7014	2	69	9	N	63	191	1			113
05	8432 X	7591	-0-	-841	-0-	7404	2	187	9	N	170					283
06	7800 X	7536	-0-	-264	-0-	7360	2	176	9	N	160	186	1			257
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7356	2	78	9	N	71	187	1			141
08	7595 X	7516	-0-	-79	-0-	7453	2	63	9	N	57					198
09	7530 X	6620	-0-	-910	-0-	6568	2	52	9	N	47					245

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	3600 X	2735	-0-	-865	-0-	2735 2			N	-0-		161
05	3596 X	1089	-0-	-2507	-0-	1023 2	66	9	N	60		221
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-		221
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-		221
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	17	186 1	52
*09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6857 2	111	9	N	101		153

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	419 2	12	9	N	11		132
05	434 N	315	-0-	-119	-0-	305 2	10	9	N	9		141
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7	9	N	6		147
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	311 2	2	9	N	2		149
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			N	-0-		149
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277 2			N	-0-		149

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 10510 - 12853	
04	11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701 2	122	9	N	111	188 0	79
05	12059 X	9865	-0-	-2194	-0-	9865 2			N	-0-		79
06	11670 X	9376	-0-	-2294	-0-	9376 2			N	-0-		79
07	11129 X	9612	-0-	-1517	-0-	9510 2	102	9	N	93		172
08	10695 X	9344	-0-	-1351	-0-	9338 2	6	9	N	5		177
09	9810 X	9133	-0-	-677	-0-	9089 2	44	9	N	40		217

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948	
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28 1	1482	2	N	-0-		141
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24 1	1019	2	N	-0-		141
06	960 N	139	-0-	-821	-0-	9 1	130	2	N	-0-		141
07	992 N	419	-0-	-573	-0-	11 1	408	2	N	-0-		141
08	992 N	249	-0-	-743	-0-	10 1	239	2	N	-0-		141
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792		
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
		//CONT.// 617544							
		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC	RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC	RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC	RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC	RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC	RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC	RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		748093								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11025 - 11980	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4752	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
CORNELL UNIT	PF WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3	N	-0-	-0-
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	2095 3	N	-0-	-0-
06	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-	-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-	-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 -	4719
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 -	4780
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 -	4760
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 -	4723
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6396GC	RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 -	4747
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:	6397GC	RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 -	4742
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760	
M	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	3751	3	13	9	Y	12	126	1	7	7	4
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	1096	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	7050 X	3966	-0-	-3084	-0-	3933	3	33	9	Y	30	25	1			7
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5723	3	231	9	Y	210	136	1			81
*08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6209	3	298	9	Y	271	293	1			59
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					59

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 -	7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 X	497	-0-	-403	-0-	495 3	2 9		Y	2	21 1	1 7	1
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			1
06		660 N	78	-0-	-582	-0-	78 3			Y	-0-	1 1		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
*08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 3	11 9		Y	10			10
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			10

WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 -	7668	
04	05	06	07	08	09									
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 7		-0-
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

11/11/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS